

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
-----																
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FOWLER OIL & GAS LLC		100396		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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-
-----																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #: 1		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11843 - 18157				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426						
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942 - 8990		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429						
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:	1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/02/2022						
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.			161633						
CUTBIRTH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051 - 5056		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030						
BOWERS, RUTH MCLEAN/PROST BANK		WELL #:	1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268 - 2274		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417						
PAGEL, C. C.		WELL #:	1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103 - 3105		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208						
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542 - 12564		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		//CONT.//		201208					
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.13390	- 13496
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-
-----									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
-----									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13052	- 14424
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456					
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 8839	PERF. 8158	- 8172
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FORMATION RESOURCES LLC				276936					
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875					
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6553	- 6560
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----														
H T P PRODUCING COMPANY				341602										
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	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-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	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-
-----														
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	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-
-----														
JAMEX, INC.				429659										
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	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.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223								
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KALER ENERGY CORP.				450261								
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13997	- 14963			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KD ENERGY, LLC				452996								
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7010	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-
-----												
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852	- 3860			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASCOT OIL COMPANY				531355								
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	- 9167			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73
-----												
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028								
WYNNE		WELL #:		2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF. 13730	- 13976						
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VESELY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF. 10074	- 10604						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MIDWAY DRILLING CO.				566352	RRCID -> 282793	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2966	- 2974						
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-
-----															
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	- 1558						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OMEGA ENERGY, LLC				622657	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	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-
-----															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	- 1578						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860					
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-
-----														
POCO LLC				668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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										
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROPERTY PRODUCING CO.				681462										
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 OPERATING, LLC				694971										
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457					
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REMORA OPERATING, LLC				701613										
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	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.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311 - 1355				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	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-
-----												
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067								
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972 - 5275				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487								
CREWS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712				
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-
-----												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170 - 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-
-----												
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
GEMELOS 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	289755	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13220 - 13253		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TIKI OIL & GAS, LLC				860191											
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	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-
-----															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
GAYLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #:	10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1599 - 1601		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
-----															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
BU TOM SLICK				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139
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-
-----												
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 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-
-----												
HELDENFELS		WELL #:		1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	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-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	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-
-----												
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	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.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12000 - 12034	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590	
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-
-----												
A-B-R (MACKHANK 8500)		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 8852 - 8862	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 8852 - 8862	
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 8852 - 8862	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		38
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		38
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		38
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		38
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-		38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
-----												
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9259 - 9269	
L & L INVESTMENTS		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9259 - 9269	
BUCKERT, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9259 - 9269	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
A-B-R, NE. (2150)		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF. 2154 - 2160	
L & L INVESTMENTS		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF. 2154 - 2160	
BUCKERT		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF. 2154 - 2160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALBRECHT (HOCKLEY)		WELL #:		1	RRCID ->	284825	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3680 - 3682	
B.P. PRODUCTIONS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	284825	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3680 - 3682	
ROUDON		WELL #:		1	RRCID ->	284825	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3680 - 3682	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)		//CONT.//		01235 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PHILLIP, DAVID MARTIN				661638								
BEACHAMP				WELL #: 3	RRCID -> 116878	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3700	- 3707			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ALBRECHT (REKLAW)				01235 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 031580	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7807	- 7816			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			33
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			33
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			33
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			33
*06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

  

NITRO OIL & GAS, LLC				611014		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800		- 7840	
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1											
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-	

  

ALBRECHT (SLICK)				01235 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 191228	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8322	- 8330			
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-

  

ALBRECHT (YEGUA)				01235 765	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.				933616								
COUTRET, A. JR.				WELL #: 1 U	RRCID -> 000537	COMPL. DATE 06/19/1959	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4691	- 4695			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			137
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			137
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			137
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			137
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523

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-

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

02	756 N	663	-0-	-93	-0-	7 1	630 2	N	24			201
03	744 N	583	-0-	-161	-0-	26 9						
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 1	554 2	N	20			221
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	22 9						
06	570 N	404	-0-	-166	-0-	16 1	674 2	N	28	179 1		70
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	31 9						
						16 1	670 2	N	5			75
						6 9						
						10 1	384 2	N	9			84
						10 9						
						21 1	679 2	N	10			94
						11 9						

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	BALANCE
-----									
ALKEK, WEST (FRIO 3700)		01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122							
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904							
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
KATZFEY		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
SMITH, MARY LEE		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948		
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.	-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-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945		
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-
ANAQUA (2650)		02503 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 233743		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274504		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 291304		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921		
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1950	127	-0-	-1823	-0-	127 2	N	-0-		-0-
05	2015	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		-0-
06	1950	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
ANAQUA (3275)		02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



-----												
ANDER, SOUTH (2300)		02621 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MOORE OIL & GAS, INC.		581300										
BAECKER		WELL #:		1 C		RRCID -> 089299		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 5458		PERF. 2386 - 2389
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----												
ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
APEX ENERGY, INC.		027424										
SMITH, M. L. M.		WELL #:		4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9028 - 9054
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----												
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY		000202										
STOLDT		WELL #:				RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5238 - 5247
-----												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012												
-----												
APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----												
APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198										
STATE TRACT 209		WELL #:		1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8784 - 8788
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32		96

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 059206		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 1490 - 2620	
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	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-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)		03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 173264		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 8548 - 8554	
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-

APPLING, N. (8000)		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8186 - 8189	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 7868 - 7874	
02	DLQ G-10	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-

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002		PERF. 9699 - 9703	
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-

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182		PERF.13306 - 13426	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

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-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420  
 RATH WELL #: 3 RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 STUART, H. A. 828172  
 FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

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

ARNECKEVILLE (WOLF)		03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
WOLF, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853			
02	598 N	69	-0-	-529 B	-0-	58 1	11 9	Y	10		133
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	57 1	11 9	Y	10	120 1	23
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	60 1	11 9	Y	10		33
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	64 1	11 9	Y	10		43
*06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	53 1	11 9	Y	10		53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		53

EGG-JUNKER ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		029272									
		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840			
02	573 N	83	-0-	-490 B	-0-	72 2	11 9	Y	10		116
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	60 2	11 9	Y	10	68 1	58
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	60 2	11 9	Y	10		68
05	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	64 2	12 9	Y	11		79
*06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	52 2	12 9	Y	11		90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		90

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289			
02	601 N	69	-0-	-532	-0-	58 2	11 9	Y	10		70
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		70
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		70
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-		70
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-		70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		029272									
		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310			
02	560 N	72	-0-	-488	-0-	72 1		Y	-0-		74
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		Y	-0-		74
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		Y	-0-		74
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 1		Y	-0-		74
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 1		Y	-0-		74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)										03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ZENGERLE, WAYNE O.										879035							
WELL #: 2										RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
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-				

  

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)										03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP SEILER, FRIEDA										531085							
WELL #: 1										RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				

  

ARNECKEVILLE, S (Y-7)										03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC BARRY										273611							
WELL #: 2										RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				

  

ARROYO ROJO (BALLARD)										03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.										257068							
WELL #: 1 U										RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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, ALICE B.										WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5584 - 5591	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						

  

HLAVINKA, RUBY M.										WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5588 - 5711	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068  
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
EXPRESS OIL CO. 257068  
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

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-

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
EXPRESS OIL CO. 257068  
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES  
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305  
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//	04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES	
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//	505305						
BURTON, BILLY JOE		WELL #:	1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003 PERF. 782 - 788
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HARDT, E. B.		WELL #:	3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003 PERF. 810 - 817
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ATKINSON (4250)			04271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.			453170						
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470 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	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-
-----									
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		WELL #:	2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460 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	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-
-----									
KLINGMAN, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395 PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT	-0-
-----									
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:	1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311 PERF. 4268 - 4298
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692		
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	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-	

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN		779259								
		WELL #:	1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
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

SALYER-SHERMAN UNIT		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	1	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		864566										
		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387		
02	3108	X	2971	-0-	-137	-0-	528 1	2408	2	N	32	300
							35 9					
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	692 1	2856	2	N	23	323
							25 9					
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	908 1	2654	2	N	23	175
							25 9				171 1	
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	891 1	2823	2	N	25	200
							28 9					
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	884 1	2533	2	N	30	230
							33 9					
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1136 1	2402	2	N	20	250
							22 9					

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
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-



OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850			
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	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-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 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-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
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-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS			779259									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998		
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-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454		
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-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088		
02	3696 X	2941	-0-	-755	-0-	2941 2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3260 2	Y	-0-		-0-
04	3420 X	1807	-0-	-1613	-0-	1807 2	Y	-0-		-0-
05	3534 X	988	-0-	-2546	-0-	988 2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228		
02	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823 2	Y	-0-		4
03	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871 2	Y	-0-		4
04	6540 X	4906	-0-	-1634	-0-	4906 2	Y	-0-		4
05	8649 X	7545	-0-	-1104	-0-	7545 2	Y	-0-		4
06	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-		Y	NO RPT		4
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-		Y	NO RPT		4

AUSTIN (WILCOX 12,300)		04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SIANA OIL & GAS		779259								
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259											
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228					
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-	B	-0-		N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607					
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
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264					
02	2800	N	3014	-0-	214		214	2985 2	29 9	Y	26	21 1	46
03	3100	N	3409	-0-	309		523	3376 2	33 9	Y	30	36 1	40
04	2153	N	1630	-0-	-523		-0-	1612 2	18 9	Y	16	24 1	32
05	3007	X	2976	-0-	-31		-0-	2944 2	32 9	Y	29	32 1	29
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300		-0-			Y	NO RPT		29
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410		-0-			Y	NO RPT		29
AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487											
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730					
02	1512	N	1512	-0-	-0-		-0-	1043 2	469 9	Y	426	340 1	658
03	1715	N	1715	-0-	-0-		-0-	1084 2	631 9	Y	574	502 1	730
04	821	N	821	-0-	-0-		-0-	529 2	292 9	Y	265	332 1	663
05	1809	N	1809	-0-	-0-		-0-	1247 2	562 9	Y	511	515 1	659
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650		-0-			Y	NO RPT		659
07	837	N	NO RPT	-0-	-837		-0-			Y	NO RPT		659
BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-				-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-				-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	2	N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

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

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 LINDER, RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/19/2016

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

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-

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

02	2800 N	10400	-0-	7600	7600	10400	3			N	-0-				1
03	21098 X	13498	-0-	-7600	-0-	13498	3			N	-0-				1
04	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	3			N	-0-				1
05	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	3			N	-0-				1
*06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-				1
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				1

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086															
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640															
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-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086															
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03	0	A		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				03/08/2022								

CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				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-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075															
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726															
02	6020	6862	-0-	842	B	64547	321	1	6541	3	N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		64547											-0-
03	6665	8361	-0-	1696	B	66243	363	1	7998	3	N	-0-			-0-
04	6450	7133	-0-	683	B	66926	351	1	6782	3	N	-0-			-0-
05	75072	X	8146	-0-	-66926	-0-	285	1	7861	3	N	-0-			-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	333	1	8240	3	N	-0-			-0-
*07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	341	1	8534	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086															
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222															
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-

BEEVILLE, SW.(PETTUS 4525)		06790 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
TOOGOOD		WELL #: 2		RRCID -> 292500		COMPL. DATE 02/15/2022		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390				
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	11489	-0-	11489	11489	11489 3	N	-0-			-0-
04		0	21410	-0-	21410	32899	21410 3	N	-0-			-0-
05		33852	25311	-0-	-8541	24358	25311 3	N	-0-			-0-
06		32760	7124	-0-	-25636	-0-	7124 3	N	-0-			-0-
07		33852	NO RPT	-0-	-33852	-0-		N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)		06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
BROWN		WELL #: 6		RRCID -> 263008		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN H		WELL #: 3		RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966				
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-

INGLE		WELL #: 3		RRCID -> 278795		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115				
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-

MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 283475		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926				
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-

BEEVILLE, WEST (3540)		06792 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 269311		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550				
02	700 N		700	-0-	-0-	-0-	24 1	676 3	N	-0-		-0-
03	1302 N		291	-0-	-1011	-0-	139 1	152 3	N	-0-		-0-
04	2560 N		2560	-0-	-0-	-0-	596 1	1964 3	N	-0-		-0-
05	1366 N		1366	-0-	-0-	-0-	372 1	994 3	N	-0-		-0-
06	270 N		-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-







-----  
 BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566  
 STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321  
 -----

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	868 N	497	-0-	-371	-0-	88	1	406	2	N	3			210
						3	9							
03	930 N	707	-0-	-223	-0-	138	1	569	2	N	-0-			210
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	215	1	630	2	N	-0-			210
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	196	1	622	2	N	-0-			210
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	226	1	649	2	N	7			217
						8	9							
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	320	1	677	2	N	7			224
						8	9							

-----  
 POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652  
 -----

02	10108 X	7370	-0-	-2738	-0-	1313	1	5992	2	N	59	184	1	30
						65	9							
03	10695 X	8996	-0-	-1699	-0-	1722	1	7118	2	N	142	127	1	45
						156	9							
04	9840 X	8347	-0-	-1493	-0-	2102	1	6144	2	N	92			137
						101	9							
05	10168 X	8531	-0-	-1637	-0-	2029	1	6430	2	N	65			202
						72	9							
06	9660 X	8252	-0-	-1408	-0-	2113	1	6056	2	N	75	178	1	99
						83	9							
07	8990 X	8551	-0-	-439	-0-	2708	1	5727	2	N	105			204
						116	9							

-----  
 PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562  
 -----

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

-----  
 STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642  
 -----

02	7476 X	6961	-0-	-515	-0-	1239	1	5658	2	N	58			230
						64	9							
03	8277 X	7292	-0-	-985	-0-	1406	1	5813	2	N	66	180	1	116
						73	9							
04	8850 X	8159	-0-	-691	-0-	2063	1	6032	2	N	58			174
						64	9							
05	9145 X	7696	-0-	-1449	-0-	1829	1	5797	2	N	64	175	1	63
						70	9							
06	8850 X	7416	-0-	-1434	-0-	1901	1	5449	2	N	60			123
						66	9							
07	8432 X	8388	-0-	-44	-0-	2673	1	5652	2	N	57			180
						63	9							

-----  
 POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566												
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598				
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	EOM BALANCE
02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	1284	1	5860	2	N	28			167
						31	9							
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	1541	1	6366	2	N	66	52	1	181
						73	9							
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1805	1	5279	2	N	58	176	1	63
						64	9							
05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	1905	1	6039	2	N	12			75
						13	9							
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1778	1	5095	2	N	-0-			75
*07	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	2451	1	5184	2	N	2			77
						2	9							

GAYLE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716		
02	2044 X	1872	-0-	-172	-0-	332	1	1516	2	N	22			91
						24	9							
03	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	397	1	1642	2	N	23			114
						25	9							
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	620	1	1811	2	N	30			144
						33	9							
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	606	1	1922	2	N	26			170
						29	9							
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	540	1	1546	2	N	22			192
						24	9							
*07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	952	1	2011	2	N	19	176	1	35
						21	9							

GAYLE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709		
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	146	1	666	2	N	5			115
						6	9							
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	235	1	971	2	N	20			135
						22	9							
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	307	1	898	2	N	13			148
						14	9							
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	269	1	851	2	N	28	175	1	1
						31	9							
06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	270	1	773	2	N	3			4
						3	9							
07	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	376	1	795	2	N	-0-			4

BEGO GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005				TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, J.				WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005				TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360													
BELITZ, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
BELITZ		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698							
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-

BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
DEMNER-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200							
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-

BEN SHELTON (6400)		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
SHELTON, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 194133		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT				-0-

BEN SHELTON (6650)		07064 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 170666		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166							
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10715 - 12169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B DENY	16	-0-	16	863	16	2				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	863						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	863						-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116 - 12582
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2		N	-0-	195
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	N	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	N	-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	2	N	-0-

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166									
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF. 2430 - 2486
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12430 - 12470	
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2							
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-

BENBOW (WILCOX 10,000)		07088 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10599 - 10611
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021											

BERCLAIR (LULING)		07250 090		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
GRANT-CANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.10138 - 10143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
T. L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9972 -	9980
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-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 -	9898
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3248 -	3260
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-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
GRANT, JACK		WELL #:		1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	3320 -	3350
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-

BERCLAIR (2100)		07250 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WILKINSON, ROBERT P.		924310											
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2073 -	2079
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)			07251 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3590 - 3598
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	13888 X	12392	-0-	-1496	-0-	746	1	11646	2	N	-0-	189
03	15376 X	14855	-0-	-521	-0-	806	1	14049	2	N	-0-	189
04	14880 X	13903	-0-	-977	-0-	786	1	13117	2	N	-0-	189
05	14973 X	14116	-0-	-857	-0-	806	1	13310	2	N	-0-	189
06	14370 X	13690	-0-	-680	-0-	786	1	12881	2	N	21 167 1	43
07	14849 X	13761	-0-	-1088	-0-	806	1	12949	2	N	5	48
						23	9					
						6	9					

-----												
BERCLAIR, SOUTH (2300)			07255 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION			216748									
BLACKBURN			WELL #:	4	RRCID ->	200799	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2210 - 2230
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-

-----												
BLACKBURN			WELL #:	2	RRCID ->	220410	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2332 - 2345
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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-

-----												
BERCLAIR, SW. (3300)			07257 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
HANDY-ROARK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257901	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3330 - 3346
02	3947 R	3947	-0-	-0-	-0-	3938	2	9	9	N	8	187
03	3720 #	2782	-0-	-938	-0-	2782	2			N	-0-	187
04	3600 #	3184	-0-	-416	-0-	3184	2			N	-0-	187
05	4371 #	2319	-0-	-2052	-0-	2319	2			N	-0-	187
06	4230 #	2371	-0-	-1859	-0-	2371	2			N	-0-	187
07	4371 #	2077	-0-	-2294	-0-	2077	2			N	-0-	187

-----												
BERKOW (VICKSBURG STRINGER)			07286 790		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
L & F DRILLING CO., INC. (1)			479591									
GRIFFITH			WELL #:	1	RRCID ->	110373	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4896 - 4900
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC		701613												
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294					
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-			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

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356					
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

BIG 12 (YEGUA AY-3)		08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016														

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708			
02	5488 X	4739	-0-	-749	-0-	4522	2	217	9	N	197	186	1	200
03	6076 X	5881	-0-	-195	-0-	5560	2	321	9	N	292	360	1	132
04	5880 X	5831	-0-	-49	-0-	5531	2	300	9	N	273	178	1	227
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5781	2	328	9	N	298	361	1	164
06	5880 X	5389	-0-	-491	-0-	5118	2	271	9	N	246	175	1	235
*07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6597	2	367	9	N	334	344	1	225

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254					
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	802	2	143	9	N	130	181	1	169
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	928	2	167	9	N	152	181	1	140
04	1110 N	968	-0-	-142	-0-	803	2	165	9	N	150	178	1	112
05	1054 N	867	-0-	-187	-0-	707	2	160	9	N	145			257
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	767	2	139	9	N	126	178	1	205
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	812	2	144	9	N	131	176	1	160

BIG 12 (11,900)		08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
OLIPDP II, LLC		100467												
DRUSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666					
02	6048 X	5799	-0-	-249	-0-	5742	3	57	9	N	52	189	1	1017
03	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7254	3	88	9	N	80			1097
04	6120 X	4050	-0-	-2070	-0-	4000	3	50	9	N	45			1142
05	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6354	3	91	9	N	83	180	1	1045
06	6480 X	6108	-0-	-372	-0-	6047	3	61	9	N	55	891	7	209
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			209



BIG 12 (11,900)		//CONT.//		08079 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
THUNDERBIRD		WELL #:		1 R	RRCID -> 246671	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11803 - 11811
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-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2022						

BIRDIE (WILCOX 11,750)				08330 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
JD MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 161130	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12316 - 12346
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1010	1672	2 185
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2290	2313	1 162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1640	1622	1 180
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1795	1735	1 240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1702	1684	1 258
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		258

BIRDIE (7100 CARRIZZO)				08330 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
HILBRICH-SELLERS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7062 - 7070
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	10 1	1233 2	N	4	67
						4 9				
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	20 1	2056 2	N	1	68
						1 9				
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	10 1	1312 2	N	4	72
						4 9				
05	1178 N	985	-0-	-193	-0-	8 1	968 2	N	8	80
						9 9				
06	1140 N	991	-0-	-149	-0-	8 1	972 2	N	10	90
						11 9				
07	1178 N	644	-0-	-534	-0-	5 1	633 2	N	5	95
						6 9				

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				08780 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.				178381						
BARBER		WELL #:		1	RRCID -> 137030	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5790 - 5794
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLANCO CREEK (6600)				08780 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315						
BARBER RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 184139	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6558 - 6562
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-

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
		WELL #:	1	RRCID ->	249213	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3658 - 3662				
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	-17174				N	-0-				3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122		RRCID ->		234648		COMPL. DATE		02/15/2008		TOTAL DEPTH		5100		PERF. 3654 - 3662	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2		
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012																	

BLANCONIA (FRIO 5100) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH		08794 050 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
		WELL #:	1	RRCID ->	284984	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5047 - 5050				
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-

BLANCONIA (2850) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 304 022499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
		WELL #:	1	RRCID ->	234332	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	2840 - 2844				
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-

BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		WELL #:	3	RRCID ->	267661	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3754 - 3759				
02	5095 X	2937	-0-	-2158		-0-	280 1	2657 2	N	-0-					-0-
03	3101 X	3101	-0-			-0-	372 1	2729 2	N	-0-					-0-
04	3889 X	3889	-0-			-0-	360 1	3529 2	N	-0-					-0-
05	4257 X	4257	-0-			-0-	372 1	3885 2	N	-0-					-0-
06	3616 X	3616	-0-			-0-	360 1	3256 2	N	-0-					-0-
*07	3639 X	3639	-0-			-0-	372 1	3267 2	N	-0-					-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
FOX WELL #: RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2	N	-0-			-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
ANDERSON OIL LTD. 022499  
O'BRIEN WELL #: RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	102	168	1	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096  
WOOD WELL #: RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

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-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 TRANT, SAM 865300  
 MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417  
 BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

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

TEPCO ENGINEERING 843104  
 BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

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

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 NIEMANN, EMLL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

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

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 NEIMANN, EMLL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	166	291
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	165	583
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178	166	595
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		595

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1621 N	2448	-0-	827	-0-	2448	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
07	0 N	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC		100398											
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5610 - 5612				
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-			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-

BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC		100398											
SCHIRMER C-120		WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874 PERF. 5723 - 5726				
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-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)		10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	6 T	RRCID ->	056006	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	2615 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-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BMB INVESTMENTS		WELL #:	1ST	RRCID ->	291133	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10618 PERF. 973 - 979				
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
*06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 852 - 856				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29		RRCID ->		149545		COMPL. DATE		04/20/1994		TOTAL DEPTH		3532 PERF.		866 - 868	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				-0-

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361							
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-				-0-
-----															
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		882776		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 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-
-----															
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 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	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-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	1395	N	48	-0-	-1347	-0-	48	2	N	-0-		-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122		
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137		
02	14B2	EXT	1510	-0-	1510	3190	1510	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	1408	-0-	1408	4598	1408	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1360	-0-	1360	5958	1360	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	1355	-0-	1355	7313	1355	2	N	-0-		-0-
06	6000		1371	-0-	-4629	2684	1371	2	N	-0-		-0-
*07	3861		1177	-0-	-2684	-0-	1177	2	N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155		
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15										
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-

BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 1515 - 2224		
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-

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2850 - 2855		
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-



-----															
BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
-----															
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3065 - 3072			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
-----															
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 - 3263			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

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	-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-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

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	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-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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	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-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

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	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-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
 BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

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-	-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-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
BORCHERS		WELL #:		02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5516 X	4383	-0-	-1133	-0-	345	1	4024	2	N	13			100
03	5983 X	4835	-0-	-1148	-0-	14	9	4284	2	N	105	178	1	27
04	5700 X	4198	-0-	-1502	-0-	116	9	3745	2	N	16			43
05	5890 X	4576	-0-	-1314	-0-	435	1	4156	2	N	14			57
06	4710 X	4446	-0-	-264	-0-	18	9	3979	2	N	15			72
*07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	405	1	4741	2	N	13			85
						15	9							
						450	1							
						17	9							
						14	9							

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.				659826	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORCHERS (8500)				10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574 - 8584
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-

-----															
BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
XTO ENERGY INC.			945936												
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1		RRCID -> 178549			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370				
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		9828 #	6350	-0-	-3478	-0-	84	1	6266	2	N	-0-			33
03		10881 #	9519	-0-	-1362	-0-	105	1	9414	2	N	-0-			33
04		11168 R	11168	-0-	-0-	-0-	109	1	11059	2	N	-0-			33
05		10959 R	10959	-0-	-0-	-0-	111	1	10848	2	N	-0-			33
06		10620 R	10620	-0-	-0-	-0-	107	1	10513	2	N	-0-			33
07		11532 #	10733	-0-	-799	-0-	112	1	10621	2	N	-0-			33

-----															
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
XTO ENERGY INC.			945936												
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2		RRCID -> 199088			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389				
02		5208 #	4440	-0-	-768	-0-	59	1	4381	2	N	-0-			1
03		5673 #	4825	-0-	-848	-0-	53	1	4772	2	N	-0-			1
04		5280 #	4608	-0-	-672	-0-	45	1	4563	2	N	-0-			1
05		5208 #	4642	-0-	-566	-0-	47	1	4595	2	N	-0-			1
06		4890 #	4556	-0-	-334	-0-	46	1	4510	2	N	-0-			1
07		4929 #	4506	-0-	-423	-0-	47	1	4459	2	N	-0-			1

-----															
BORCHERS, EAST (1250)			10638 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 250887			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294				
02		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	189	1	10947	2	N	-0-			-0-
03		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	217	1	12455	2	N	-0-			-0-
04		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	210	1	11866	2	N	-0-			-0-
05		11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	217	1	11345	2	N	-0-			-0-
*06		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	210	1	11061	2	N	-0-			-0-
07		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WM.			WELL #: 5		RRCID -> 139533			COMPL. DATE 08/14/1991			TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657		
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-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

  

BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1927 - 1930		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

BORCHERS, SOUTH (3500)				10642 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
MCDANIEL, D. L.				545375										
DONDLINGER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	072735	COMPL. DATE	09/30/1976	TOTAL DEPTH	4712	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-

BORCHERS, SOUTH (3600)		10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
DOROTIK G. U.		WELL #:	1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3641 - 3645		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
MEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	217310	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7352 - 7357		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
MARSHALL, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	142659	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3346 - 3360		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MUECKE		WELL #:	1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733 PERF. 3407 - 3422		
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348 PERF. 3403 - 3421		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511									
ELS, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	076174	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 4240 - 4245		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511							
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410	
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-	-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-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254	
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-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
BAYPORT OPERATING, INC.		058861							
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/27/2017									

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ELS, EMLL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

TIPTON, IDA E.		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		55
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		55
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		55
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1		55
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	55

-----														
BOYCE (RECKLAW)			//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			//CONT.//		254443									
ALTMAN, WILLIAM B.			WELL #:		1	RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7338 - 7430		
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		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			31
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			31
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			31
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			31
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
-----														
ALTMAN, WM.			WELL #:		2	RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7391 - 7399		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
04		DELQ PR	61	-0-	61	61	61	1		N	-0-			-0-
05		DELQ PR	61	-0-	61	122	61	1		N	-0-			-0-
*06		183 N	61	-0-	-122	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALTMAN			WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7331 - 7401		
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			35
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			35
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
-----														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414											
ALBRECHT, A. M.			WELL #:		1 C	RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
-----														
BOYCE (SLICK)			11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443											
BOYCE, W. W.			WELL #:		11	RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466		
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06		120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOYCE (WILCOX A)			11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971											
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17



OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, EMIL		11023 639 254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540													
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELS, EMIL		11023 639 254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562													
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, A. M.		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479													
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3109	2	13 9	N	12			93
03	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6544	2	12 9	N	11			104
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4837	2	12 9	N	11			115
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4756	2	10 9	N	9			124
*06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	2	10 9	N	9			133
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			133

BOYCE, SOUTH (PETTUS) ESTATE OF JAMES L. NELSON BOYCE, W. W.		11028 500 254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8000) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -D-		11338 600 833782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980													
02	5040 #	4615	-0-	-425	-0-	16	1	3954 2	Y	586	692 1		58
03	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	645	9	21 1	Y	626	605 1		79
04	6460 R	6460	-0-	-0-	-0-	689	9	23 1	Y	684	691 1		72
05	8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	752	9	32 1	Y	748	709 1		111
06	8500 R	8500	-0-	-0-	-0-	823	9	34 1	Y	922	891 1		142
*07	8414 R	8414	-0-	-0-	-0-	1014	9	334 1	Y	572	635 1		79
						629	9						

BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
BRAMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213								
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	39004 #	35088	-0-	-3916	-0-	560	1	33383	2	Y	1041	1198	1	93		
03	43183 #	38676	-0-	-4507	-0-	1145	9	615	1	36925	2	Y	1033	1003	1	123
04	41790 #	37549	-0-	-4241 B	-0-	1136	9	596	1	35728	2	Y	1114	1127	1	110
05	0	38235	-0-	38235 B	38235	1225	9	623	1	36548	2	Y	967	937	1	140
06	75078 X	36843	-0-	-38235 B	-0-	1064	9	610	1	34909	2	Y	1204	1164	1	180
07	38843 X	36644	-0-	-2199 B	-0-	1324	9	103	1	35703	2	Y	762	843	1	99
						838	9									
BRAMAN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8322 - 8325								
02	15176	13443	-0-	-1733	-0-	53	1	12614	2	Y	705	667	1	53		
03	16802	16597	-0-	-205	-0-	776	9	62	1	15170	2	Y	1241	1150	1	144
04	16260	14595	-0-	-1665 B	-0-	1365	9	56	1	13591	2	Y	862	914	1	92
05	0	11270	-0-	11270 B	11270	948	9	45	1	10501	2	Y	658	651	1	99
06	19255 X	7985	-0-	-11270 B	-0-	724	9	33	1	7109	2	Y	766	748	1	117
07	12842 X	1467	-0-	-11375 B	-0-	843	9	4	1	1339	2	Y	113	205	1	25
						124	9									
BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
BRAMAN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 291742		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8663 - 8687								
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	1			-0-		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2022																
BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD								
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971														
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	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-		
BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497								
02	1036 N	410	-0-	-626	-0-	410	2		N	-0-				7		
03	1116 N	578	-0-	-538	-0-	578	2		N	-0-				7		
04	1110 N	604	-0-	-506	-0-	604	2		N	-0-				7		
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-				7		
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-				7		
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				7		

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 - 7493	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SOCO GAS PROPERTIES				800276								
JABLONSKI UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 2232 - 2236	
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-

BRANDT (2750)				11381 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC				100467								
DARWIN DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	283695	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 3270 - 3330	
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-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC				100467								
RAU		WELL #:		1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5166 - 5176	
02	84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55	2		N	-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2		N	-0-		27
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-		27
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-		27
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-		27
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT		27

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4673 - 4678	
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WORLEY				WELL #:	7	RRCID ->	285494	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4410 - 9970
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		//CONT.//		694971									
WORLEY		WELL #:		4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4532 -	4536
05	0	483	-0-	483 B	483	483	2		N	-0-			-0-
06	87	972	-0-	885 B	1368	972	2		N	-0-			-0-
07	94	338	-0-	244 B	1612	338	2		N	-0-			-0-
-----													
RENUERGY LLC				702210									
KARNEI, NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4974 -	5015
02	1876 N	950	-0-	-926 B	-0-	104	1	827	2	N	17		113
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		19	9						
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-		113
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-		113
05	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	870	1	1782	2	N	-0-		113
06	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	787	1	1662	2	N	-0-		113
*07	5141 N	5141	-0-	-0- B	-0-	3377	1	1764	2	N	-0-		113
-----													
BRANDT (WILCOX 7500)				11381 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION				566101									
JABLONSKI UNIT		WELL #:			RRCID ->	123280	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7525 -	7528
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/1997									
-----													
BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971									
FROMME		WELL #:		1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	9828 -	9948
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		100
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		100
-----													
U1 RANCH OIL				880291									
LUKER		WELL #:		2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9544 -	9570
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			N	-0-		60
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-		60
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	1			N	-0-		60
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	1			N	-0-		60
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	1			N	-0-		60
*07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	1			N	-0-		60
-----													
BRANDT (WILCOX 11100)				11381 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945									
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11214 -	11228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		11381 498 ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
AMT	AMT	AMT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	BALANCE			
BRANDT (YEGUA 4700)										
ADAMS, JOE D., TRUSTEE		005905		WELL #: 3		RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716				
BRANDT, G. H.										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
BRANDT, G. H.										
WELL #: 1		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
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										
DUDERSTADT, DARWIN		100467		WELL #: 1		RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330				
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-		
BRANDT, N. (REKLAW)										
CHANDLER OIL & GAS, LLC		11383 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				
LANDGREBE		144355		WELL #: 2		RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
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 OPERATING, LLC										
GOEHRING, ROBERT F.		694971		WELL #: 3		RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13		
BRANDT, S. (BRANDT 7485)										
U1 RANCH OIL		11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				
LUKER, B.J.		880291		WELL #: 1		RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514				
02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 1	N	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 1	N	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 1	N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 1	N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 1	N	-0-	-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 1	N	-0-	-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 ENCINO EXPLORATION, INC. 251713  
 CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

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	93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019									

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019									

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587  
 BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006									

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MASCOT OIL COMPANY 531355  
 STEFFEK UNIT WELL #: RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019									

SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-		N	-0-	182
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-		N	-0-	182
04	3240 X	1275	-0-	-1965	-0-	1244 2	31 9	N	28
05	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1251 2	142 9	N	129
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	499 2	2 9	N	2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 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-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955												
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	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-				N	-0-		73
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096												
02	89292 #	77951	-0-	-11341	-0-	420 1	76307 2	N	1113	1077 1		438
03	98115 #	83469	-0-	-14646	-0-	1224 9						
04	92280 #	78378	-0-	-13902	-0-	465 1	81685 2	N	1199	1076 1		561
05	88195 #	62487	-0-	-25708	-0-	1319 9						
06	85140 #	73161	-0-	-11979	-0-	450 1	76711 2	N	1106	1425 1		242
07	86304 #	NO RPT	-0-	-86304	-0-	1217 9						
						465 1	60856 2	N	1060	1045 1		257
						1166 9						
						450 1	71468 2	N	1130	879 1		508
						1243 9						
								N	NO RPT			508

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440												
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
WANDOO ENERGY, LLC 895737												
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)													
JAMEX, INC.													
GOFF													
WELL #: 1 RRCID -> 212052 CAPACITY CNTY: JACKSON													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9268 X	7701	-0-	-1567	-0-	789	1	6853	3	N	54	196 1	117
03	10261 X	8315	-0-	-1946	-0-	968	1	7289	3	N	53		170
04	9600 X	8134	-0-	-1466	-0-	1001	1	6997	3	N	124		294
05	8990 X	8909	-0-	-81	-0-	1181	1	7643	3	N	77	192 1	179
06	8550 X	7719	-0-	-831	-0-	1134	1	6513	3	N	65		244
07	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT		244
GOFF													
WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146													
02	4312 X	3977	-0-	-335	-0-	406	1	3525	3	N	42	194 1	172
03	4774 X	3317	-0-	-1457	-0-	379	1	2855	3	N	75		247
04	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	446	1	3115	3	N	25		272
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	501	1	3241	3	N	54		326
06	4260 X	3092	-0-	-1168	-0-	450	1	2586	3	N	51		377
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		377
GOFF													
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625													
02	6720 X	5715	-0-	-1005	-0-	583	1	5067	3	N	59	191 1	150
03	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	685	1	5161	3	N	69		219
04	6300 X	6018	-0-	-282	-0-	738	1	5156	3	N	113		332
05	6138 X	6126	-0-	-12	-0-	816	1	5278	3	N	29	181 1	180
06	6120 X	4418	-0-	-1702	-0-	647	1	3717	3	N	49		229
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT		229
WEARDEN													
WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015													
02	2772 X	2522	-0-	-250	-0-	255	1	2219	3	N	44		229
03	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	330	1	2482	3	N	25		254
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	339	1	2369	3	N	25		279
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	377	1	2441	3	N	11	190 1	100
06	2700 X	2586	-0-	-114	-0-	380	1	2180	3	N	24		124
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		124



BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659								
GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62 1	538 3	N	37	217
						41 9				
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	89 1	670 3	N	44	261
						48 9				
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	84 1	585 3	N	26	287
						29 9				
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	82 1	530 3	N	18	190 1
						20 9				
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	68 1	390 3	N	19	134
						21 9				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
-----										
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
WEBERNICK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020										
-----										
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660		
02	1680 N	1241	-0-	-439	-0-	1200 2	41 9	Y	37	193 1
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1324 2	46 9	Y	42	9 1
04	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1384 2	44 9	Y	40	185
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1781 2	37 9	Y	34	12 1
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1660 2	61 9	Y	55	13 1
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1830 2	24 9	Y	22	163 1
-----										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661		
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5741 2	152 9	Y	138	229 1
03	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9139 2	235 9	Y	214	249 1
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7236 2	114 9	Y	104	194
05	6510 X	6315	-0-	-195	-0-	6179 2	136 9	Y	124	220 1
06	9060 X	6944	-0-	-2116	-0-	6777 2	167 9	Y	152	55 1
07	9362 X	7283	-0-	-2079	-0-	7193 2	90 9	Y	82	177 1
-----										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528		
02	2800 N	3206	-0-	406	-0-	3206 2		Y	-0-	39 1
03	3100 N	6802	-0-	3702	-0-	4108	6666 2	Y	124	44 1
04	11955 X	7847	-0-	-4108	-0-	7737 2	110 9	Y	100	190
05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7179 2	149 9	Y	135	228 1
06	6570 X	4101	-0-	-2469	-0-	4021 2	80 9	Y	73	33 1
07	8122 X	6155	-0-	-1967	-0-	6089 2	66 9	Y	60	197
-----										
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452		
02	9772 X	7718	-0-	-2054	-0-	7538 2	180 9	Y	164	236 1
03	10819 X	9971	-0-	-848	-0-	9708 2	263 9	Y	239	65 1
04	10410 X	9538	-0-	-872	-0-	9375 2	163 9	Y	148	174 1
05	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10528 2	256 9	Y	233	249 1
06	9690 X	9148	-0-	-542	-0-	8938 2	210 9	Y	191	241 1
*07	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9905 2	144 9	Y	131	172 1

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10470	- 10475
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-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 10577
WEBERNICK UNIT		WELL #:		1								
02	1820 N	353	-0-	-1467	-0-	213	2	140	9	N	127	351
03	1488 N	14	-0-	-1474	-0-	3	2	11	9	N	10	361
04	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	886	2	386	9	N	351	189
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1759	2	345	9	N	314	144
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1549	2	234	9	N	213	180
07	1302 N	401	-0-	-901	-0-	298	2	103	9	N	94	274

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		12649 166		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10774	- 10818
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		1								
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1								
*02	12264 X	9762	-0-	-2502	-0-	527	1	9125	2	N	100	321
						110	9					
*03	13578 X	11911	-0-	-1667	-0-	527	1	11241	2	N	130	280
						143	9					
*04	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	593	1	11349	2	N	105	188
						116	9					
*05	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	629	1	11731	2	N	96	113
						106	9					
*06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	629	1	10881	2	N	105	218
						116	9					
07	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT	218

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9422	- 12648
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	267	2	N	13	175
						14	9					
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	N	2	177
						2	9					
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	12	189
						13	9					
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-	189
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	18	207
						20	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207

COASTAL BEND CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	280171	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	13577	PERF.10610	- 10678
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

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	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2			Y	-0-			185
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-			185
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-			185
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			185
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-			185
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-			185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			19
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			19
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			19
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			19
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			19
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			22
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-			22
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-			22
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			22
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-			22
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-			148
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			148
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			148
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	2	109	9	N	99			247
06	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-			247
07	713 N	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-			247

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 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-

KALER ENERGY CORP. 450261  
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WANDOO ENERGY, LLC										895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 171215		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11696 - 11716	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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-						

BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10836 - 10938	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65						
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-		65						
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	284	3	Y	2	67						
							2	9											
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	88	3	Y	-0-	67						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67						
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-	67						

KUESTER-OCHOA										WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12075 - 12081	
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-						

DEVINE PROSPECT										WELL #: 1		RRCID -> 275683		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9643 - 9649	
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	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-						
*07	14B	DENY	2664	-0-	2664	2664	756	1	1732	3	N	160	160						
							176	9											

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)										12651 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WATER ENERGY SERVICES, LLC										900331									
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 172158		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 3478 - 3530	
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-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	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-						

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800)										12651 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
PREMIER MINERALS, INC.										676033									
CHAROLAIS										WELL #: 1		RRCID -> 214397		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4551 - 4553	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-						
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-						
05	0 A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022 - WELL PLUGGED 5/25/2022

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

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	644 N	641	-0-	-3	-0-	641	2		N	-0-			107
03	1705 N	848	-0-	-857	-0-	847	2	1 9	N	1			108
04	960 N	348	-0-	-612	-0-	328	2	20 9	N	18			126
05	713 N	331	-0-	-382	-0-	330	2	1 9	N	1	1 8		126
06	810 N	253	-0-	-557	-0-	253	2		N	-0-			126
*07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			126

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

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

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

02	308 N	165	-0-	-143	-0-	159	2	6 9	N	5			118
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			118
04	360 N	104	-0-	-256	-0-	104	2		N	-0-			118
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			118
06	810 N	127	-0-	-683	-0-	127	2		N	-0-			118
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			118

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

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

MOSAIC OIL LLC 589978  
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
BRADFORD WELL #: RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
RESPONDEK WELL #: RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/12/2020

2 D OIL & GAS LLC 953828  
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

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

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ENSGN OPERATING LLC 253102  
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

02	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-		2	1	12673	2	N	179	179	1		-0-
							197	9								
03	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-		11769	2			N	-0-				-0-
04	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-		10625	2	201	9	N	183	183	1		-0-
05	10726 X	10635	-0-	-91	-0-		10635	2			N	-0-				-0-
06	10380 X	10166	-0-	-214	-0-		10166	2			N	-0-				-0-
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-						N	NO RPT				-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

02	4676 X	4542	-0-	-134	-0-		1	1	4541	2	N	-0-				125
03	5177 X	4933	-0-	-244	-0-		4749	2	184	9	N	167	167	1		68
04	5010 X	4790	-0-	-220	-0-		4790	2			N	-0-				68
05	5177 X	4378	-0-	-799	-0-		4378	2			N	-0-				68
06	4860 X	4627	-0-	-233	-0-		4627	2			N	-0-				68
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-						N	NO RPT				68

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		1 1	3151 2	N	121	186 1		-0-
							133 9						
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		3621 2		N	-0-			-0-
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3357 2	201 9	N	183	183 1		-0-
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		3568 2		N	-0-			-0-
*06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		3288 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

02	1260 N	827	-0-	-433	-0-		796 2	31 9	N	28			117
03	1395 N	1076	-0-	-319	-0-		1035 2	41 9	N	37			154
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1707 2	40 9	N	36			190
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2337 2	8 9	N	7	178 1		19
06	1050 N	618	-0-	-432	-0-		581 2	37 9	N	34			53
*07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2249 2	40 9	N	36			89

XOG OPERATING LLC 945921  
 RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2022 - WELL PLUGGED 6/18/2022

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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-

BURNELL (BRINKOETER) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER		13648 066 144355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #:		1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124				
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	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-

BURNELL (LULING) WAGNER OIL COMPANY B. U.-UNION-HALL		13648 132 891175		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
WELL #:		1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #:		1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. B. U.-LULING-BOYCE		907297		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838				
WELL #:		B 26												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. ERIC & DEREK		13648 330 907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
WELL #:		2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445							
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	BALANCE
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	806	3	Y	2			13
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9	674	3	Y	5	14	1	4
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1			Y				4
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9	1128	1	Y	-0-			4
06	DLQ G-10	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		1129	2	1129	2	Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	2	1076	2	Y	-0-			4
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581							
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	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-
B. U. -BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510							
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	502	3	N	1			20
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9	392	3	N	2	8	1	14
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1			N				14
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9	748	1	N	-0-			14
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-		748	1	775	2	N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		740	2	740	2	N	-0-			14
B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588							
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	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-
BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355														
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672							
02	14B2 EXT	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-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
LULING-BOYCE		WELL #: A 25		RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651		
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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1	1			20	
						1 9					
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 3	Y	-0-	2 1	18
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 1		Y	-0-		18
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2		Y	-0-		18
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
-----											
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A			
02	1825 N	722	-0-	-1103	-0-	65 1	657 3	Y	-0-		11
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	113 1	870 3	Y	12	17 1	6
						13 9					
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 1		Y	-0-		6
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-		6
*06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
-----											
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	828 1	8333 3	Y	21		104
						23 9					
03	9610 X	7135	-0-	-2475	-0-	815 1	6281 3	Y	35	126 1	13
						39 9					
04	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11297 1	147 9	Y	134		147
05	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	11494 2	121 9	Y	110	185 1	72
*06	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064 2		Y	-0-		72
07	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-			Y	-0-		72
-----											
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6		RRCID -> 062616	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		3
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		3
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		3
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		3
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----											
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 - 6634			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	N	-0-		2
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	N	-0-		2
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 1		N	-0-		2
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		2
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742	
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	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-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-		2
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	1	2 1	1
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-		1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-		1
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	N	-0-		4
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	1	3 1	2
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-		2
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		2
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7602 - 7607	
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-

BURNELL (2870)				13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
BOYCE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	241969	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2866 - 2870	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL, SOUTH (1000)																
CHANDLER OIL & GAS, LLC																
BRINKOETER																
WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)																
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
MAGGIE MCNEILL B																
WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		896 N	855	-0-	-41	-0-	163	1	611	2	N	74				152
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	81	9	794	2	N	79	169	1		62
04		900 N	874	-0-	-26	-0-	193	1	639	2	N	71				133
05		961 N	928	-0-	-33	-0-	87	9	664	2	N	72				205
06		990 N	795	-0-	-195	-0-	157	1	560	2	N	66	171	1		100
07		899 N	873	-0-	-26	-0-	78	9	619	2	N	65				165
							79	9								
							162	1								
							73	9								
							182	1								
							72	9								

CABEZA CREEK (COOK MTN.)																
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																
PETTUS UNIT																
WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				57
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				57
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1				58
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1				59
*06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1				60
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)																
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																
PETTUS UNIT																
WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
ELS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	383 N	51	-0-	-332	-0-	51	2	Y	-0-			18
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			18
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			18
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-			18
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549				
PETTUS		WELL #: 55										
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			7
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			7
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			7
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-			7
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300				
02	1746 N	149	-0-	-1597	-0-	149	2	Y	-0-	106	1	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-			-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 190450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334				
PETTUS UNIT		WELL #: 52										
02	1619 N	201	-0-	-1418	-0-	201	2	Y	-0-			5
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-			5
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			5
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	Y	-0-			5
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

PETTUS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374				
02	1285 N	110	-0-	-1175	-0-	110	2	Y	-0-			34
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			34
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-	34	1	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)		14433 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 001075		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH N/A 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETTUS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 149071		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)		14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
ELS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		136
-----										
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
-----										
PETTUS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		15
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		15
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		15
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		15
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

-----												
CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	187979	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	4625 - 4634
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-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
-----												
CABEZA CREEK (8060)				14433 979	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS		WELL #:		51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283	PERF.	8136 - 8146
-----												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:		1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
-----												
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED	49B			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
BEV-ZAN		WELL #:		1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	8560 - 8572
-----												
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
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
REED, S. H.		WELL #:		1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8368 - 8388
-----												
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-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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	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-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 APEX ENERGY, INC. 027424  
 FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					78
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					78
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					78
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					78
*06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					78
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					64
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					64
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					64
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					64
*06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

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

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

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-



CACTUS (FRIO MASSIVE)		14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095								
ROCHE		WELL #:	4R	RRCID ->	258523	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7673 - 7675
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-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
ROCHE		WELL #:	2	RRCID ->	175285	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4959 - 4964
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-	323		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
HARPER		WELL #:	1	RRCID ->	212495	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10142	PERF. 9968 - 10004
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3276 X	2913	-0-	-363	-0-	456 1	2339 2	N	107	185
03	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	118 9	2686 2	N	98 173 1	110
04	3420 X	3111	-0-	-309	-0-	503 1	2542 2	N	87	197
05	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	108 9	2652 2	N	108 183 1	122
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	473 1	2693 2	N	100	222
*07	3286 X	2304	-0-	-982	-0-	96 9	1833 2	N	56 181 1	97
						495 1				
						119 9				
						110 9				
						62 9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SCHULTZE		1 L								
		WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF. 10118 - 10158
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
BROOKS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF. 7157 - 7182
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	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

-----

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833  
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

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-		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-

-----

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
EQUIPMENT HOT LINE 253311  
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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 11/30/2016

-----

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
ANDERSON OIL LTD. 022499  
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

-----

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016

-----

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776								
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6828 - 6834
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		14B DENY	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
EBERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9656 - 9753	
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360 2	11 9	N	10	55
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	624 2	11 9	N	10	65
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629 2	6 9	N	5	70
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594 2	9 9	N	8	78
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585 2	11 9	N	10	88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SCHRADER UNIT		093620										
EBERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9776 - 9788		
02	2000	N	1821	-0-	-179	5183	509 1	1226 2	Y	78	210	
03	3100	N	2026	-0-	-1074	4109	86 9	541 1	Y	76	180 1	106
04	3000	N	1583	-0-	-1417	2692	84 9	1518 2	Y	65 9	59	165
05	3100	N	2964	-0-	-136	2556	823 1	2079 2	Y	56	161 1	60
06	3000	N	2320	-0-	-680	1876	62 9	692 1	Y	1586 2	38	98
*07	3100	N	2122	-0-	-978	898	42 9	622 1	Y	1479 2	19	117
							21 9					

SCHRADER-DAHL G.U.		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
EBERSTADT		093620									
EBERSTADT		WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9669 - 9850	
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1158 1	2788 2	Y	-0-	1
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1207 1	3124 2	Y	-0-	1
04	4350	X	3167	-0-	-1183	-0-	3167 2		Y	-0-	1
05	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	1137 1	2872 2	Y	-0-	1
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1417 1	3248 2	Y	-0-	1
07	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	1131 1	2692 2	Y	-0-	1

CLAY, NONA		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
EBERSTADT		093620									
EBERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9725 - 9734	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	5	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013

PUCKETT WELL #: RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142	5	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2018

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

02	392 N	178	-0-	-214	-0-	178	2	N	-0-			42
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			42
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-			42
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			42
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2	N	-0-			42
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			42

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		RRCID -> 184610	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 5678	-	5684		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32	
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019											

ASHLAND GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 190807	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 5650	-	5654		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019											

CAESAR, SOUTH (9600)		14583 979		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
GRISSOM		WELL #:		RRCID -> 193795	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9606	-	9764		
02	2632 N	2395	-0-	-237	-0-	756 1	1493 2	N	133	176 1	149
						146 9					
03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	833 1	1837 2	N	224	355 1	18
						246 9					
04	2580 N	2105	-0-	-475	-0-	188 1	1680 2	N	215		233
						237 9					
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	949 1	1917 2	N	193	343 1	83
						212 9					
06	2820 N	2819	-0-	-1	-0-	909 1	1723 2	N	170	170 1	83
						187 9					
*07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	989 1	1591 2	N	182	164 1	101
						200 9					

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9472	-	9524		
02	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	2441 1	4824 2	Y	143		233	
						157 9						
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	2805 1	6190 2	Y	158	183 1	208	
						174 9						
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	607 1	5441 2	Y	124	184 1	148	
						136 9						
05	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	2660 1	5377 2	Y	141	181 1	108	
						155 9						
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2617 1	4957 2	Y	102		210	
						112 9						
*07	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	3390 1	5456 2	Y	111	182 1	139	
						122 9						

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 219744	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9462	-	9504		
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	94 1	186 2	Y	-0-		-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	89 1	196 2	Y	-0-		-0-	
04	270 N	140	-0-	-130	-0-	14 1	126 2	Y	-0-		-0-	
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	85 1	172 2	Y	-0-		-0-	
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	87 1	165 2	Y	-0-		-0-	
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	105 1	168 2	Y	-0-		-0-	

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 SWOPE CORP. 833606  
 WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1850				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MASCOT OIL COMPANY 531355  
 PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

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

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670  
 BTK WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-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-

MASCOT OIL COMPANY 531355  
 KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

02	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	15984	2	240	9	N	218	100	1			343
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	67	100	1			310
04	9030 X	6342	-0-	-2688	-0-	6127	2	215	9	N	195	376	1			129
05	14074 X	7100	-0-	-6974	-0-	7053	2	47	9	N	43					172
06	13620 X	7734	-0-	-5886	-0-	7605	2	129	9	N	117					289
07	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					289

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355								
BELICEK		WELL #:		3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678
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		29344 X	28505	-0-	-839	-0-	27969 2	536 9	N	487	758 1	356
03		33232 X	-0-	-0-	-33232	-0-			N	334	387 1	303
04		32160 X	21989	-0-	-10171	-0-	21240 2	749 9	N	681	756 1	228
05		33232 X	21364	-0-	-11868	-0-	20614 2	750 9	N	682	377 1	533
06		31290 X	26056	-0-	-5234	-0-	25415 2	641 9	N	583	383 1	733
07		31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-			N	NO RPT		733

RENGER		WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	555 2	79 9	N	72		212
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		212
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 2		N	-0-		212
05		713 N	382	-0-	-331	-0-	382 2		N	-0-		212
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		212
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212

CAMPBELL CREEK (9700)		15167 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC		100147										
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655
02		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	300 1	5020 2	N	193	199 1	71
							212 9					
03		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	300 1	5921 2	N	233	193 1	111
							256 9					
04		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	300 1	6182 2	N	159	199 1	71
							175 9					
05		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	300 1	6099 2	N	136		207
							150 9					
*06		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6232 2	151 9	N	137	196 1	148
*07		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6002 2	151 9	N	137	182 1	103

TECHNIK		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120
02		25060 X	22228	-0-	-2832	-0-	150 1	21352 2	N	660	583 1	208
							726 9					
03		27745 X	25521	-0-	-2224	-0-	150 1	24547 2	N	749	768 1	189
							824 9					
04		26850 X	26704	-0-	-146	-0-	150 1	25770 2	N	713	783 1	119
							784 9					
05		27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	150 1	26885 2	N	694	591 1	222
							763 9					
*06		26850 X	24106	-0-	-2744	-0-	23444 2	662 9	N	602	769 1	55
*07		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	27817 2	695 9	N	632	561 1	126

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BTK		1										
WELL #:		1	RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	9680 - 9700		
*01		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7527 2	83 9	N	75		132
*02		9380 X	6539	-0-	-2841	-0-	6511 2	28 9	N	25	156 1	1
*03		8649 X	7600	-0-	-1049	-0-	7583 2	17 9	N	15		16
04		7620 X	2806	-0-	-4814	-0-	2793 2	13 9	N	12		28
05		7192 X	2873	-0-	-4319	-0-	2741 2	132 9	N	120	148 1	-0-
06		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2728 2	24 9	N	22		22
07		7595 X	5992	-0-	-1603	-0-	5860 2	132 9	N	120	137 1	5

OIL AND GAS DIVISION

-----															
CAMPBELL CREEK (9700)			//CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC			//CONT.//		489670										
BTK			WELL #:		2	RRCID -> 288692			COMPL. DATE 08/05/2021			TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	SWR	10	3959	-0-	3959	44900	3906	2	53	9	N	48	187	1	52
03	SWR	10	3887	-0-	3887	48787	3850	2	37	9	N	34			86
04	SWR	10	5119	-0-	5119	53906	5097	2	22	9	N	20			106
05	SWR	10	5283	-0-	5283	59189	5275	2	8	9	N	7	30	1	83
06	SWR	10	4624	-0-	4624	63813	4624	2			N	-0-			83
07	SWR	10	3082	-0-	3082	66895	3005	2	77	9	N	70	147	1	6
-----															
CANNAN, E. (10300 WILCOX)					15346 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC					886198										
KELLER			WELL #:		1	RRCID -> 217085			COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250			
-----															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----															
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)					15353 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297										
KNIGHT RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 221776			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044			
-----															
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			10
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	960	2	64	9	N	58			68
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1195	2	34	9	N	31			99
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			99
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			99
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			99
-----															
KNIGHT RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 226046			COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250			
-----															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
-----															
KNIGHT RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 229624			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102			
-----															
02	3444	X	3157	-0-	-287	-0-	3157	2			N	-0-			123
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3422	2	75	9	N	68	100	1	91
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3938	2	55	9	N	50			141
05	3658	X	1632	-0-	-2026	-0-	1632	2			N	-0-			141
06	3540	X	2054	-0-	-1486	-0-	2054	2			N	-0-			141
07	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	3759	2			N	-0-			141
-----															
FOSTER			WELL #:		1	RRCID -> 230267			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250			
-----															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12



CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	578 N	578	-0-	-0-	-0-	564 2	14 9	Y	13			244
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1012 2	74 9	Y	67	247 1		64
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1061 2	55 9	Y	50			114
05	651 N	295	-0-	-356	-0-	229 2	66 9	Y	60	168 1		6
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			6
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	927 2	185 9	Y	168	164 1		10

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

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-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867  
 HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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  
 TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 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-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313  
 DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

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

CARMICHAEL (2700)  
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.  
MANNING

15731 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
606055

WELL #: 1 RRCID -> 293024 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653

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
06		0	13133	-0-	13133	13133	13133 3		N	-0-			-0-
07		0	14688	-0-	14688	27821	14688 3		N	-0-			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)  
MODERN EXPLORATION, INC.  
LANGE, LARRY

16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
573226

WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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-

PACE OIL AND GAS COMPANY  
PRIAR-THOMAS

631730 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700)  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG

16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
907297

WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

02		0	N	388	-0-	388 B	-42575	35 1	353 3	N	-0-		16
03		0	N	512	-0-	512 B	-42063	58 1	446 3	N	7	9 1	14
								8 9					
04		510	N	768	-0-	258 B	-41805	768 1		N	-0-		14
05		434	N	746	-0-	312 B	-41493	746 2		N	-0-		14
06		0	N	622	-0-	622 B	-40871	622 2		N	-0-		14
07		0	N	-0-	-0-	-0- B	-40871			N	-0-		14

CAUSEY (11,100)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
MANSKER "A"

16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
273611

WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11164 - 11194

02		1900	N	1861	-0-	-39	5856	1861 2		Y	-0-		-0-
03		3100	N	2097	-0-	-1003	4853	2097 2		Y	-0-		-0-
04		3000	N	1870	-0-	-1130	3723	1626 2	244 9	Y	222		222
05		3100	N	2253	-0-	-847	2876	2233 2	20 9	Y	18	156 1	84
06		3000	N	2186	-0-	-814	2062	2163 2	23 9	Y	21		105
*07		3100	N	2288	-0-	-812	1250	2266 2	22 9	Y	20		125

CAUSEY (11,100)		//CONT.// 16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603		
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	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	123 1	3088 2	N	8	129
						9 9				
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-	129
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-	129
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-	129
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-	129
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT	129
-----										
VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
-----										
HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080		
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-
-----										
CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
APV MCCAMEY LLC		028617								
SIEVERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT	-0-
-----										
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
APV MCCAMEY LLC		028617								
SIEVERS		WELL #: 1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017  
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

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

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017  
 EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC		611014												
BOWER		WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606				
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-			164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
HARPER		WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503				
02	1596 N	1522	-0-	-74	-0-	244	1	1254	2	N	22			219
						24	9							
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	272	1	1457	2	N	14			233
						15	9							
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	277	1	1490	2	N	12			245
						13	9							
05	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	252	1	1274	2	N	26			271
						29	9							
06	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	255	1	1386	2	N	15			286
						17	9							
*07	1829 N	1194	-0-	-635	-0-	216	1	966	2	N	11			297
						12	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
SCHULTZE		WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)		17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122												
COLETO CATTLE, LTD, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11590 - 11610				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679

CHARLIE DAUBERT (9700)		17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MB ENERGY, LLC		100147												
TECHNIK, JULIUS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 121019		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 9711 - 9788				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	196	1	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	185	1	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134			203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	191	1	106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	176	1	53

CHARLINE (FORNEY)		17240 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860									
LYNE GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID ->	101345	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	13660	PERF. 9855 - 9876	
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		392 N	180	-0-	-212	-0-	9 1	171 2	N	-0-	205
03		527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2		N	-0-	205
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	205
*05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	205
06		390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2		N	-0-	205
*07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	205

LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF. 9010 - 11470	
02		1820 N	932	-0-	-888	-0-	23 1	889 2	N	18 185 1	112
03		2046 N	1498	-0-	-548	-0-	81 1	1397 2	N	18	130
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	20 9	1400 2	N	32	162
05		1023 N	992	-0-	-31	-0-	11 1	938 2	N	30	192
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	35 9	1620 2	N	22	214
*07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	21 1	1689 2	N	23	237
							33 9				
							15 1				
							24 9				
							18 1				
							25 9				

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10958 - 12165	
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2		N	-0-	50
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-	50
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	50
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	50
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
STRIKE TWO		WELL #:	1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8743 - 8778	
02		2436 N	696	-0-	-1740	-0-	692 2	4 9	N	4	177
03		2697 N	1069	-0-	-1628	-0-	1049 2	20 9	N	18 170 1	25
04		900 N	727	-0-	-173	-0-	702 2	25 9	N	23	48
05		775 N	737	-0-	-38	-0-	726 2	11 9	N	10	58
06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2286 2	53 9	N	48	106
*07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2532 2	121 9	N	110 166 1	50

BASES LOADED		WELL #:	1	RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 8500 - 9400	
02		644 N	454	-0-	-190	-0-	414 2	40 9	N	36	90
03		837 N	768	-0-	-69	-0-	718 2	50 9	N	45	135
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	551 2	15 9	N	14	149
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	559 2	17 9	N	15	164
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	756 2	30 9	N	27 146 1	45
*07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	907 2	26 9	N	24	69

-----												
CHRISTMAS (12300)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
SIMPSON												
18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489												
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		7280 X	4501	-0-	-2779	-0-	4464	2	37	9	N	20
03		7192 X	5319	-0-	-1873	-0-	5255	2	64	9	N	78
04		6120 X	3516	-0-	-2604	-0-	3501	2	15	9	N	92
05		6324 X	1311	-0-	-5013	-0-	1310	2	1	9	N	93
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6114	2	37	9	N	127
*07		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8895	2	46	9	N	169
-----												
POETTER												
WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009												
02		2212 X	1375	-0-	-837	-0-	340	1	1035	2	N	49
03		3286 X	415	-0-	-2871	-0-	80	1	335	2	N	49
04		3180 X	902	-0-	-2278	-0-	260	1	642	2	N	49
05		3286 X	776	-0-	-2510	-0-	220	1	556	2	N	49
06		3180 X	412	-0-	-2768	-0-	160	1	252	2	N	49
*07		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	540	1	1962	2	N	49
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC												
GREEN GAS UNIT												
273611												
WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
SINAST GAS UNIT												
18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
273611												
WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
CLARK GAS UNIT II												
18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
273611												
WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
LEMMONS GAS UNIT												
18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
273611												
WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) FLETCHER OPERATING, LLC SINAST GAS UNIT		//CONT.// 18070 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
		WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200		PERF.11768 - 11799						
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-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11345 - 11633						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10380 - 10390						
02	8848 X	1049	-0-	-7799	-0-	1049	3			N	-0-	152	1			17
03	9734 X	1158	-0-	-8576	-0-	1150	3	8	9	N	7					24
04	6450 X	1330	-0-	-5120	-0-	1286	3	44	9	N	40	52	1			12
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	1011	3			N	-0-					12
06	1920 X	1078	-0-	-842	-0-	1058	3	20	9	N	18					30
07	1364 X	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					30

CHULA VISTA (1800' SAND) RWA, LLC YAUSSEI -A-		18127 700 687608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		WELL #: 13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1800 - 1805	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (2600) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN		18240 375 075080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732		PERF. 2630 - 2634	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC CRAVENS, LLC FEE		186714		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 1A		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 2622 - 2627	
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-



CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 CRAVENS ENERGY MGMT, LLC //CONT.// 186714  
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33 1				54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/21/2016

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345  
 HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852  
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-		8 2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-		40 2			N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)																	
STRATCO OPERATING CO., INC.										18613 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
TERRY-GOTT										825462							
WELL #:										1D		RRCID -> 229756		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(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-				
-----																	
CLARKSON (FRIO 4450)																	
BAYOU COMPANY, THE										18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
SHAY, WALLACE										058858							
WELL #:										1		RRCID -> 102931		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462	
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-				
-----																	
CLARKSON (FRIO 5050)																	
SHAY, MARY AGNES POWER										18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
FEE										772650							
WELL #:										2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CLAY WEST (WILCOX LOWER)																	
WAGNER OIL COMPANY										18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BURNS GAS UNIT										891175							
WELL #:										2		RRCID -> 158332		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2022																	
-----																	
CLAY WEST (WILCOX 10400)																	
JAMEX, INC.										18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARTIN										429659							
WELL #:										1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000	
02	12173	X	12173	-0-	-0-	B	-0-	11874	2	299	9	N	272	377	1	187	
03	6744	X	6744	-0-	-0-	B	-0-	6575	2	169	9	N	154	181	1	147	
04	2850	X	40	-0-	-0-	B	-0-	36	1	4	2	N	-0-			147	
05	2945	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147	
06	2850	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5	5	8	147	
07	2945	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147	
-----																	
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)																	
REMORA OPERATING, LLC										18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
LYNE, T. J. -A-										701613							
WELL #:										15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940	
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-	

CLAY WEST (WILCOX 10,750) FIELD PETROLEUM CORP. MARTIN		18749 710 266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1	RRCID ->	192478	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10660 - 10694		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) KEBO OIL & GAS, INC. CLAY WEST A		18752 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7372 - 7400		
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	2940 X	2549	-0-	-391	-0-		360 1	2126 2	N	57			239
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		63 9 465 1	2747 2	N	71			310
04	3150 X	3016	-0-	-134	-0-		78 9 435 1	2507 2	N	67	191 1		186
05	2821 X	2641	-0-	-180	-0-		74 9 390 1	2187 2	N	58			244
06	3180 X	3166	-0-	-14	-0-		64 9 450 1	2649 2	N	61	196 1		109
07	3286 X	3117	-0-	-169	-0-		67 9 465 1	2574 2	N	71			180
							78 9						

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		18765 037 371616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18765 037 371616		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564 - 7592		
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	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-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		18765 046 371616		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7562 - 7585		
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-

-----												
CLAYTON (BLOCK 75 SD)			//CONT.//	18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.			//CONT.//	371616								
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7624 - 7642
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-	56515		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
-----												
CLAYTON (BLOCK 85 SD)				18765 074	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616								
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	3532 - 3555
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7812 - 7820
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
BLOCK 85 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7832 - 7856
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-
-----												
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7802 - 7814
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-
-----												
CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616								
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2 L	RRCID ->	057692	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	N/A
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-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)													
HEDRICK PRODUCTION INC.													
HATCHETT, N. P.													
//CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 371616													
WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321													
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		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2990	2	8	9	N	7	198
03		3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3057	2	9	9	N	8	206
04		3180 X	2925	-0-	-255	-0-	2914	2	11	9	N	10	38
05		3317 X	3049	-0-	-268	-0-	3042	2	7	9	N	6	44
06		3210 X	3022	-0-	-188	-0-	3018	2	4	9	N	4	48
07		3317 X	3119	-0-	-198	-0-	3115	2	4	9	N	4	52
-----													
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE													
WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650													
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-
-----													
SKAGGS BLOCK 84													
WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380													
02		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5952	2	131	9	Y	119	66
03		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6085	2	113	9	Y	103	169
04		6120 X	5721	-0-	-399	-0-	5601	2	120	9	Y	109	148
05		6417 X	5919	-0-	-498	-0-	5863	2	56	9	Y	51	64
06		6210 X	5900	-0-	-310	-0-	5809	2	91	9	Y	83	147
07		6417 X	6019	-0-	-398	-0-	5922	2	97	9	Y	88	86
-----													
CLAYTON (LULING)													
TETON PETROLEUM CORPORATION													
HERRING "A"													
18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
844082													
WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563													
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 09/07/2002													
-----													
CLAYTON (MACKHANK 1)													
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.													
NICHOLSON													
18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
329575													
WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820													
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 06/10/2019													
-----													
CLAYTON (MASSIVE)													
HEDRICK PRODUCTION INC.													
BLOCK 75 UNIT													
18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
371616													
WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956													
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-

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.//		18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616											
BLOCK 86 UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	176647	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6944 - 6948			
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	380 N	380	-0-	-0-	-0-		372	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-		512	2	10	9	Y	9			9
04	540 N	504	-0-	-36	-0-		493	2	11	9	Y	10	19	1	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-		515	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-		506	2	8	9	Y	7			7
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-		525	2	9	9	Y	8	15	1	-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	6922 - 7385
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-

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281627	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6937 - 6942	
02	1428 N	1231	-0-	-197	-0-		1224	2	7	9	N	6	112
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1673	2	8	9	N	7	119
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1617	2	7	9	N	6	125
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1641	2	7	9	N	6	131
*06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1641	2	7	9	N	6	137
*07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1689	2	4	9	N	4	141

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY		020463										
HERRING RANCH		WELL #:		5502	RRCID ->	131543	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	5166 - 5182
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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH -A-		WELL #:										
		WELL #:			RRCID ->	120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 - 5066
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001												

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)		18765 518		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
AMPAK OIL COMPANY		020463													
HERRING RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267 - 5273			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-		60	1	15	9	N	14	180	1	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		30	1	6	9	N	5			5
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		147	2	2	9	N	2			7
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		30	1	2	9	N	2			9
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		30	1	1	9	N	1			10
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31	1	1	9	N	1			11

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575  
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

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			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 06/05/2019											

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019											

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

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 05/02/2019											

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

02	148369 X	6293	-0-	-142076	-0-	150 1	6098 2	N	41		150
						45 9					
03	31837 X	4548	-0-	-27289	-0-	300 1	4248 2	N	-0-		150
04	30450 X	6522	-0-	-23928	-0-	300 1	6198 2	N	22		172
						24 9					
05	29946 X	6696	-0-	-23250	-0-	150 1	6499 2	N	43		215
						47 9					
06	25950 X	6404	-0-	-19546	-0-	150 1	6254 2	N	-0-		215
07	6975 X	6297	-0-	-678	-0-	150 1	6136 2	N	10		225
						11 9					

KENNE EXPLORATION, INC. 456420  
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008											

CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198181		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1428 N	1243	-0-	-185	-0-	1236 2	7 9	N	6			150
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1666 2	8 9	N	7			157
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616 2	8 9	N	7			164
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1671 2	7 9	N	6			170
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647 2	7 9	N	6			176
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1636 2	20 9	N	18	175	1	19

CLAYTON (WILCOX 6875)		18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
INLAND OCEAN, INC.		424607										
NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012												

NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014												

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350			
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-

BLOCK 76 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392			
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	378 2	9 9	Y	8	8	1	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516 2	10 9	Y	9			9
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500 2	11 9	Y	10	19	1	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519 2	9 9	Y	8	8	1	-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532 2	9 9	Y	8			8
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529 2	9 9	Y	8	16	1	-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441			
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	376 2	8 9	Y	7	7	1	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	513 2	10 9	Y	9			9
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503 2	11 9	Y	10	19	1	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506 2	8 9	Y	7	7	1	-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509 2	8 9	Y	7			7
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621 2	10 9	Y	9	16	1	-0-



CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.//		18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616								
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7342 - 7369
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	1708 N	1342	-0-	-366	-0-	1336 2	6 9	N	5			85
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041 2	8 9	N	7			92
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1866 2	7 9	N	6			98
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1959 2	10 9	N	9			107
*06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1898 2	8 9	N	7			114
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1879 2	8 9	N	7			121

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7287 - 7321
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-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MOORINGSPOURT ENERGY PROD. CO.				582539								
HERRING RANCH		WELL #:			RRCID ->	132993	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7372 - 7412
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994												

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:			RRCID ->	135709	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7338 - 7376
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994												

CLAYTON (950)				18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
MACERO MINERALS, INC.				520265								
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099341	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	1005	PERF.	945 - 949
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)				18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272								
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	265264	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5909 - 5939
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
2 D OIL & GAS LLC 953828														
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440														
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-
-----														
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575														
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163														
-----														
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019														
-----														
CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
J&G OIL & GAS 427635														
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420														
-----														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
J&G OIL & GAS 427635														
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788														
-----														
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
J&G OIL & GAS 427635														
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 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-
-----														

CLOETER (1700)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
022548  
WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

CLOETER (7300)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
022548  
WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)  
AMPK OIL COMPANY  
SCHMELTZER-JOHNS UNIT

19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
020463  
WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (1450)  
PETRA OLEUM CORP.  
ZIMMER, JOHN

19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
659826  
WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2840 - 3230

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-

COLETTO CREEK (2100)  
PETRA OLEUM CORP.  
ZIMMER, JOHN

19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
659826  
WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 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-

ZIMMER, J.

WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

COLETTA CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826							
MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2300)				19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826							
TERRELL, ETTA C.		WELL #:		4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2274 - 2274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826							
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2310 - 2318
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826							
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COLETTO CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536										
DIETZEL, N. L.		WELL #:	1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357 PERF. 3710 - 3714			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL A		WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4585 - 4589			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TERRELL, ETNA E		19557 16		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846 PERF. 4518 - 4520			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA)		19561 041		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
HUBER		WELL #:	1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 3260 - 3280			
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-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000)		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
PEREZ		WELL #:	1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 2923 - 2926			
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965 PERF. 2995 - 3002			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
PEREZ		WELL #: 3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083		
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-
STRATA OPERATING, INC.		825445								
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO)		19561 656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
KALER ENERGY CORP.		450261								
POZZI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283115		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20										
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)		19561 697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
PEREZ		WELL #: 4		RRCID -> 281218		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLETTA CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941								
HUBER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820		
02	10262	7091	-0-	-3171	-0-	7070 2	21 9	N	19	141
03	11252	7796	-0-	-3456	-0-	7794 2	2 9	N	2	143
04	12388	8294	-0-	-4094	-0-	8294 2		N	-0-	143
05	8433	8433	-0-	-0-	-0-	8431 2	2 9	N	2	145
*06	7109	7109	-0-	-0-	-0-	6896 2	213 9	N	194	168
*07	7769	7769	-0-	-0-	-0-	7766 2	3 9	N	3	171

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

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

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536  
 WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

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

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
04		810 N	633	-0-	-177	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
*07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
04		2070 N	1667	-0-	-403	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	5716	-0-	2616	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	5123	-0-	2123	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	4259	-0-	1159	-0-	5898	4259	2		N	-0-		-0-

COLLIER (2200)  
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP  
ROBINSON, VELMA

19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
036548  
WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

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

COLLIER (3800 FRIO)  
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP  
ROBINSON, VELMA

19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
036548  
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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-

COLLIER (4000)  
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.  
ROBINSON

19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
424737  
WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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

COLLIER, EAST (MIOCENE)  
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP  
ROBINSON, VELMA

19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
036548  
WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON)  
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.  
ROBINSON

19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
424737  
WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



COLOGNE (1050)		19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
PEREZ		WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1102 - 1104		
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413		
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-

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 1374 - 1384		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLOGNE (1600)		19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
REEVES, C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1660 - 1666		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLOGNE (1950)		19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
EXPRESS OIL CO.		257068										
GORDON, GEORGE E.		WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

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-	7605				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 BIG LAKE CORPORATION 069458  
 SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
 REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 BIG LAKE CORPORATION 069458  
 SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458  
 SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 BIG LAKE CORPORATION 069458  
 SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/22

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376  
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

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	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-			-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
AMPAK OIL COMPANY 020463  
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
PREMIER MINERALS, INC. 676033  
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
STRATA OPERATING, INC. 825445  
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
CREST PETROLEUM, LLC 189894  
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 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-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HAHN, OSCAR		342858										
HAHN, O.F.		WELL #:		3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977				
								TOTAL DEPTH 8719				
								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	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-

COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
HAHN, O.F.		WELL #:		3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977				
								TOTAL DEPTH 8719				
								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-

CONQUISTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
KURTZ		WELL #:		1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009				
								TOTAL DEPTH 11130				
								PERF.10898 - 10913				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			127
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			127

CONQUISTADOR (SHORT SAND)		20186 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
EVANS		WELL #:		1		RRCID -> 287006		COMPL. DATE 06/01/2019				
								TOTAL DEPTH 11593				
								PERF.10616 - 10668				
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-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PREWITT		WELL #:		2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999				
								TOTAL DEPTH 11056				
								PERF.10664 - 10828				
02	14B2	EXT	83	-0-	83	83	3 1	79 2	N	1		49
03	14B2	EXT	719	-0-	719	802	18 1	701 2	N	-0-		49
04	14B2	EXT	855	-0-	855	1657	60 1	795 2	N	-0-		49
05	14B2	EXT	544	-0-	544	2201	24 1	520 2	N	-0-		49
06	2958	X	757	-0-	-2201	-0-	54 1	651 2	N	47		96
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	52 9	777 2	N	-0-		96

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CONSOLIDATED (WILCOX 10500) //CONT.// 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680  
 -----

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	1272	-0-	1272	1272	130 1	1103 2	N	35			167
03	14B2 EXT	3705	-0-	3705	4977	39 9	3495 2	N	25			192
04	14B2 EXT	2692	-0-	2692	7669	28 9	2502 2	N	36			228
05	14B2 EXT	1726	-0-	1726	9395	150 1	1563 2	N	39	170 1		97
06	11022 X	1627	-0-	-9395	-0-	40 9	1489 2	N	20			117
07	2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	120 1	1286 2	N	25			142
						43 9						
						116 1						
						22 9						
						104 1						
						28 9						

-----  
 COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360  
 WHITE WELL #: 2 RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798  
 -----

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 09/21/2000

-----  
 COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

-----  
 COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216  
 -----

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			44
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			44
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			44
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			44
*06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-			44
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			44

-----  
 COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899  
 -----

02	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-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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

MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354						
02	2604	X	2033	-0-	-571	-0-	2033	2		N	-0-			10
03	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	1775	2		N	-0-			10
04	1890	X	1546	-0-	-344	-0-	1546	2		N	-0-			10
05	2263	X	435	-0-	-1828	-0-	435	2		N	-0-			10
*06	2190	X	599	-0-	-1591	-0-	599	2		N	-0-			10
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			10

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852												
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852										
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUNN		WELL #:		1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	10389 - 10432		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		2LT	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10482 - 10522		
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-
-----														
MEIDER		WELL #:		3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	10484 - 10508		
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-
-----														
MEIDER G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10510 - 10535		
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-
-----														
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	10788 - 10814		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42



COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			49
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			49
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			49
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			49
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			49
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			49

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			72
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			72
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-			72
05	403 N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-			72
*06	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	2			N	-0-			72
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			72

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852  
 MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			20
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			20
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			20
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			20
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			43
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			43
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			43
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			43
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			153
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	746	2	21	9	N	19			172
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			172
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			172
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GILLETT		WELL #:		2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SWISHER		WELL #:		1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		23
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		23
04	570 N	150	-0-	-420	-0-	150	2		N	-0-		23
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		23
*06	570 N	69	-0-	-501	-0-	69	2		N	-0-		23
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		23
-----												
CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #:		3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2655 - 2668	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2595 - 2600	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT		-0-
-----												
CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	148726	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	5247	PERF. 2622 - 2624	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		673
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		685
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		697
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		710
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		723
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		735
-----												
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC		623407										
YAUSSEI -B-		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1770 - 1780	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
RWA, LLC				687608										
YAUSSEI -A-				WELL #:	13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1738 - 1746	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP				914236			ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DRUSHEL -B-				WELL #:	5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	1710 - 1716	
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B-				914236			ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DRUSHEL -B-				WELL #:	14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	1736 - 1742	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE ( 2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHEL -A-				WELL #:	10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	2550 - 2556	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			677
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			690
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			702
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			715
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			727
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			740

911 CLAIMS CORP				914236			ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DRUSHEL -B-				WELL #:	15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2550 - 2556	
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600)				20585 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHEL S.G. -A-				WELL #:	14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2601 - 2605	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

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

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

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-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

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-

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801		
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-		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-

  

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT	-0-

  

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060		
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-

  

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056		
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-

  

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A 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 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

  

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)		20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032		
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-

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC		623407											
YAUSSI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DRUSHEL -B-		606055											
		WELL #: 7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CORDELE, W. (JOANNE)		20593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055											
KALLUS		WELL #: 1		RRCID -> 288294		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		15260 #	-0-	-0-	-15260	-0-			N	-0-			36
03		16802 #	2288	-0-	-14514	-0-	2288	3	N	-0-			36
04		16170 #	2845	-0-	-13325	-0-	2845	3	N	-0-			36
05		14911 #	2346	-0-	-12565	-0-	2346	3	N	-0-			36
06		1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-			36
07		2945 #	1592	-0-	-1353	-0-	1592	3	N	-0-			36

  

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC		623407											
YAUSSI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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-

  

CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC		623407											
YAUSSI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		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-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 911 CLAIMS CORP 914236  
 DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

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	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 5		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 5		N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 P&B PETROLEUM LLC 630656  
 DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 1836 ENERGY LLC 623407  
 YAUSSEI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

911 CLAIMS CORP 914236  
 DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774  
 GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

CORDELE, W. (3730)		1836 ENERGY LLC		YAUSSI B SWD		20593 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
						623407						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3773 - 3800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

CORDELE W. (4270 BECKY)		CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		PRESSLEY, EDMONIA		20593 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
						178030						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4237 - 4244	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESSLY, EDMONIA						226842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3057 - 3061	
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-

COSDEN (Z-12)		VISION OIL AND GAS LLC		PETERSON		20870 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
						886198						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9805 - 9958	
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		PAGE, GLADYS				907297	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9716 - 9724	
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-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		DARTEX ENERGY CORPORATION		PAGE, C. E.		20876 052	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
						201208						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3593 - 3595	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57



-----

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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-

-----

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 STARK PETROLEUM 815164  
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

-----

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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

-----

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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-

-----

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW 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	-7351					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	945	2	11	9	N	10			44
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1234	2	23	9	N	21			65
04	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1366	2	11	9	N	10			75
05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1290	2	29	9	N	26	85	1	16
06	1230 N	1224	-0-	-6 B	-0-	1210	2	14	9	N	13			29
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			29

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

02	0 N	931	-0-	931 B	-11582	919	2	12	9	N	11			45
03	0 N	1243	-0-	1243 B	-10339	1221	2	22	9	N	20			65
04	960 N	1147	-0-	187 B	-10152	1136	2	11	9	N	10			75
05	0 N	1664	-0-	1664 B	-8488	1635	2	29	9	N	26	85	1	16
06	1200 N	1241	-0-	41 B	-8447	1228	2	13	9	N	12			28
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-8447					N	NO RPT			28

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1092	2	146	9	N	133	181	1	69
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1602	2	98	9	N	89			158
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1503	2	158	9	N	144	177	1	125
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1701	2	168	9	N	153	178	1	100
06	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	1391	2	88	9	N	80			180
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1469	2	132	9	N	120	168	1	132

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

02	756 N	415	-0-	-341	-0-	393	2	22	9	N	20			160
03	806 N	657	-0-	-149	-0-	627	2	30	9	N	27			187
04	660 N	460	-0-	-200	-0-	438	2	22	9	N	20			207
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	947	2	28	9	N	25			232
06	630 N	601	-0-	-29	-0-	581	2	20	9	N	18			250
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	516	2	18	9	N	16	167	1	99

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412 PERF. 3400 - 3471	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
COLLINS, MICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 2968 - 2976	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)		21048 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	1 U	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH	7664 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-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806								
KRUEGER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149162	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	14100 PERF.12859 - 13082	
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-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
GEO-GOLDENROD		WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4138 - 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-

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596												
COY CITY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277720		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 6404 - 7362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
LOVACA GATHERING COMPANY		509750												
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7834				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF. 15516 - 15854				
02	2380	X	1484	-0-	-896 B	-0-	806 1	678 2	Y		-0-			-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	1222 1	1911 2	Y		-0-			-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	1595 1	1517 2	Y		-0-			-0-
05	2635	X	2540	-0-	-95 B	-0-	1417 1	1123 2	Y		-0-			-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0- B	-0-	1191 1	1399 2	Y		-0-			-0-
*07	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	1262 1	1866 2	Y		-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF. 13804 - 13818				
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N		-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N		-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N		-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N		-0-			-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N		-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF. 14013 - 14156				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 14002 - 14044				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.// 21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278								
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-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280														
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412								
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-							105
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-							105
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-							105
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-							105
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-							105
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT							105

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586								
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

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189								
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					87
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					87
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					87
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	44	1	35	2	Y	25					112
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	9	16	2	Y	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					112

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
ENCINA		WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214								
02	5096 X	2528	-0-	-2568	-0-	2464	2	64	9	N	58	193	1			332
03	5642 X	2920	-0-	-2722	-0-	2920	2			N	-0-					332
04	5370 X	4599	-0-	-771	-0-	4599	2	20	9	N	18					350
05	3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3296	2	52	9	N	47					397
06	3810 X	1223	-0-	-2587	-0-	1193	2	30	9	N	27					424
07	4743 X	3218	-0-	-1525	-0-	3212	2	6	9	N	5	187	1			242

-----																	
DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
-----																	
DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																	
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																	
CML EXPLORATION, LLC 120648																	
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591																	
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-
-----																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																	
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50	2	N	-0-					77
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50	2	N	-0-					77
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50	2	N	-0-					77
-----																	
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																	
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

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-	180	1			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	180	1			55
05	14B2 EXT	226	-0-	226	226	50	2	176	9	N	160	188	1			27
06	14B2 EXT	50	-0-	50	276	50	2			N	-0-					27
*07	577 X	301	-0-	-276	-0-	50	2	251	9	N	228	187	1			68

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587  
 WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015

WELDER-COLE WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 GREENSTONE ENERGY, LLC 331330  
 FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 SOCO ATX LLC 100095  
 DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			248
*03		93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1 9	N	1			249
04		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1		N	-0-			249
05		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	1		N	-0-			249
*06		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1		N	-0-			249
*07		101 X	101	-0-	-0-	-0-	91	1	10 9	N	9	186 1		72
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	279 1		29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
*10		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	296	1	6255 3	N	1034	1082 1		516
							236	5	1137 9					
*11		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	48	1	8971 3	N	1734	1485 1		765
							1907	9						
*12		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	39	1	8362 3	N	1088	1295 1		558
							1197	9						
*01		12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	33	1	11050 3	N	1659	1868 1		349
							1825	9						
*02		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	50	1	10869 3	N	1859	1489 1		719
							2045	9						
*03		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	54	1	9790 3	N	1778	2057 1		440
							738	5	1956 9					
*04		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	151	1	11075 3	N	2457	2708 1		189
							842	5	2703 9					
*05		13392 X	11699	-0-	-1693	-0-	14	1	9842 3	N	1607	1473 1		323
							75	5	1768 9					
*06		12960 X	9838	-0-	-3122	-0-	61	1	8190 3	N	1443	1276 1		490
							1587	9						
07		13392 X	10171	-0-	-3221	-0-	172	1	8281 3	N	1562	1287 1		765
							1718	9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	683	1	1649	3	N	285	548	1	348
						62	5	314	9					
*11	2820 N	2599	-0-	-221	-0-	706	1	1546	3	N	315	185	1	478
						347	9							
*12	2883 N	2705	-0-	-178	-0-	717	1	1614	3	N	340	185	1	633
						374	9							
*01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	810	1	1583	3	N	287	555	1	365
						316	9							
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	767	1	1380	3	N	304	189	1	480
						334	9							
*03	2697 N	1982	-0-	-715	-0-	61	1	1477	3	N	303	350	1	433
						111	5	333	9					
*04	2610 N	1593	-0-	-1017	-0-	12	1	1202	3	N	262	548	1	147
						91	5	288	9					
*05	2759 N	2152	-0-	-607	-0-	413	1	1440	3	N	262	188	1	221
						11	5	288	9					
*06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	407	1	1907	3	N	378	359	1	240
						416	9							
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	240	1	1836	3	N	317	185	1	372
						349	9							
-----														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1	1	896	3	N	245	557	1	268
						34	5	270	9					
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1156	3	298	9	N	271	176	1	363
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	984	3	261	9	N	237	362	1	238
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1375	3	328	9	N	298	179	1	357
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1164	3	264	9	N	240	369	1	228
*03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1	1	905	3	N	199	186	1	241
						68	5	219	9					
*04	1650 N	1236	-0-	-414	-0-	886	3	67	5	N	257	360	1	138
						283	9							
*05	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	913	3	7	5	N	275	182	1	231
						303	9							
*06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	841	3	260	9	N	236	186	1	281
07	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	880	3	255	9	N	232	369	1	144
-----														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
*10	2015 X	1748	-0-	-267	-0-	259	1	1304	3	N	124	185	1	701
						49	5	136	9					
*11	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	24	1	1486	3	N	227	367	1	561
						250	9							
*12	2015 X	1698	-0-	-317	-0-	30	1	1412	3	N	233	184	1	610
						256	9							
*01	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	33	1	1352	3	N	221	187	1	644
						243	9							
*02	1652 N	1436	-0-	-216	-0-	104	1	1117	3	N	195	185	1	654
						215	9							
*03	1705 N	1121	-0-	-584	-0-	160	1	856	3	N	37	368	1	323
						64	5	41	9					
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	119	1	1228	3	N	191	314	1	200
						93	5	210	9					
*05	1581 N	694	-0-	-887	-0-	127	1	491	3	N	65			265
						4	5	72	9					
*06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	468	1	999	3	N	196	350	1	111
						216	9							
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	150	1	1269	3	N	350	180	1	281
						385	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
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			
*10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	1172	1	5810	3	N	757	716	1	329
						220	5	833	9					
*11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	684	1	7384	3	N	842	873	1	298
						926	9							
*12	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	675	1	9125	3	N	1078	1073	1	303
						1186	9							
*01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	712	1	7168	3	N	869	868	1	304
						956	9							
*02	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	588	1	6091	3	N	798	755	1	347
						878	9							
*03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	698	1	3578	3	N	325	357	1	315
						270	5	358	9					
*04	1770 X	1075	-0-	-695	-0-	396	1	470	3	N	157	147	1	325
						36	5	173	9					
05	1829 X	459	-0-	-1370	-0-	411	1	48	9	N	44			369
*06	1770 X	390	-0-	-1380	-0-	359	1	31	9	N	28	168	1	229
07	1829 X	418	-0-	-1411	-0-	401	1	17	9	N	15			244
-----														
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
*10	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	10	1	1307	3	N	481	482	0	243
						49	5	529	9					
*11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	17	1	1591	3	N	392	391	0	244
						431	9							
*12	1953 N	911	-0-	-1042	-0-	2	1	693	3	N	196	37	0	233
						216	9				170	1		
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			233
*02	2800 N	3183	-0-	383	383	3	1	2400	3	N	709	563	1	379
						780	9							
*03	2894 N	2511	-0-	-383	-0-	1800	3	136	5	N	523	370	1	532
						575	9							
*04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	1869	3	142	5	N	525	360	1	697
						578	9							
*05	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2325	3	18	5	N	407	701	1	403
						448	9							
*06	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2049	3	464	9	N	422	727	1	98
07	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	1903	3	499	9	N	454	371	1	181
-----														
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
*10	6851 X	4905	-0-	-1946	-0-	7	1	4364	3	N	335	369	1	41
						165	5	369	9					
*11	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	77	1	8165	3	N	692	715	1	18
						761	9							
*12	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	71	1	9352	3	N	755	560	1	213
						831	9							
*01	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	7712	3	675	9	N	614	734	1	93
*02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	8	1	5845	3	N	524	522	1	95
						576	9							
*03	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	6	1	6667	3	N	645	558	1	182
						502	5	710	9					
*04	6630 X	6559	-0-	-71	-0-	5609	3	427	5	N	475	563	1	94
						523	9							
*05	6851 X	6605	-0-	-246	-0-	5967	3	45	5	N	539	541	1	92
						593	9							
*06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6432	3	568	9	N	516	372	1	236
07	6851 X	6587	-0-	-264	-0-	6223	3	364	9	N	331	360	1	207





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266281		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556				
M	O	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

D BAKER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668						
*10	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	192	1	11926	3	N	2702	2703	0	94
						449	5	2972	9					
*11	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	201	1	11376	3	N	2513	2514	0	93
						2764	9							
*12	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	250	1	11147	3	N	2368	2367	0	94
						2605	9							
*01	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	301	1	9180	3	N	2123	1977	0	240
						2335	9							
*02	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	305	1	8272	3	N	2040	1870	1	410
						2244	9							
*03	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	335	1	8313	3	N	2157	2375	1	192
						626	5	2373	9					
*04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	8011	3	N	2045	2145	1	92
						609	5	2250	9					
*05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	402	1	9882	3	N	2117	2020	1	189
						75	5	2329	9					
*06	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	345	1	7816	3	N	1988	2039	1	138
						2187	9							
*07	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	341	1	7350	3	N	1966	1977	1	127
						2163	9							

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266287		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				168
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				168
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168

D BAKER UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266296		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				285
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				287
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				288
*05	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	163	1	127
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4898 X	3354	-0-	-1544	-0-	581 1	1947 3	N	684	543 1		462	
						74 5	752 9						
*11	4170 X	3375	-0-	-795	-0-	585 1	2006 3	N	713	747 1		428	
						784 9							
*12	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	431 1	2284 3	N	742	739 1		431	
						816 9							
*01	3751 X	1862	-0-	-1889	-0-	362 1	898 3	N	547	374 1		604	
						602 9							
*02	3220 X	2529	-0-	-691	-0-	249 1	1605 3	N	614	374 1		844	
						675 9							
*03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	329 1	2165 3	N	880	923 1		801	
						163 5	968 9						
*04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	251 1	2635 3	N	680	739 1		742	
						200 5	748 9						
*05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	209 1	2992 3	N	681	922 1		501	
						23 5	749 9						
*06	3510 X	2928	-0-	-582	-0-	237 1	2261 3	N	391	180 1		712	
						430 9							
07	3968 X	2638	-0-	-1330	-0-	424 1	1418 3	N	724	1287 1		149	
						796 9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	5 1	569 3	N	123	160 1		190	
						21 5	135 9						
*11	780 N	702	-0-	-78	-0-	18 1	554 3	N	118	159 1		149	
						130 9							
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	17 1	582 3	N	125	160 1		114	
						138 9							
*01	744 N	720	-0-	-24	-0-	5 1	576 3	N	126	182 1		58	
						139 9							
*02	644 N	494	-0-	-150	-0-	399 3	95 9	N	86			144	
*03	744 N	547	-0-	-197	-0-	414 3	31 5	N	93	159 1		78	
						102 9							
*04	690 N	492	-0-	-198	-0-	373 3	28 5	N	83			161	
						91 9							
*05	558 N	444	-0-	-114	-0-	362 3	3 5	N	72	166 1		67	
						79 9							
*06	540 N	449	-0-	-91	-0-	366 3	83 9	N	75			142	
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	2 1	362 3	N	70	175 1		37	
						77 9							

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

*10	30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	405 1	26684 3	N	1933	1916 0		131	
						1007 5	2126 9						
*11	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	611 1	23651 3	N	1586	1502 1		215	
						1745 9							
*12	25590 X	25590	-0-	-0-	-0-	603 1	23371 3	N	1469	1660 1		24	
						1616 9							
*01	24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	676 1	21687 3	N	1955	1113 0	733 1	133	
						2151 9							
*02	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	630 1	18270 3	N	1410	575 0	741 1	227	
						1551 9							
*03	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	717 1	18038 3	N	1603	1589 0		241	
						1356 5	1763 9						
*04	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	619 1	16747 3	N	1528	1529 0		240	
						1270 5	1681 9						
*05	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	572 1	17679 3	N	1483	1487 0		236	
						134 5	1631 9						
*06	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	404 1	15826 3	N	1161	1079 0	185 1	133	
						1277 9							
*07	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	414 1	16485 3	N	1351	1352 0		132	
						1486 9							





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
N STEINMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266815		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889		
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
*10	744 X	446	-0-	-298	-0-	143 1	199 3	N	87		270
						8 5	96 9				
*11	720 X	468	-0-	-252	-0-	198 1	186 3	N	76		346
						84 9					
*12	775 X	415	-0-	-360	-0-	120 1	194 3	N	92		438
						101 9					
*01	775 X	413	-0-	-362	-0-	153 1	181 3	N	72		510
						79 9					
*02	700 X	359	-0-	-341	-0-	54 1	249 3	N	51		561
						56 9					
*03	496 X	163	-0-	-333	-0-	62 1	101 9	N	92		653
*04	480 X	238	-0-	-242	-0-	26 1	166 3	N	30	375 1	308
						13 5	33 9				
*05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	35 1	519 3	N	85	199 1	194
						4 5	94 9				
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	N	50	153 1	91
						55 9					
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29 1	322 3	N	66		157
						73 9					
-----											
MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612		
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	336 X	261	-0-	-75	-0-	261 1		N	-0-		388
*03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 1		N	-0-		388
04	270 X	104	-0-	-166	-0-	104 1		N	-0-	188 1	200
*05	310 X	113	-0-	-197	-0-	30 1	59 3	N	22		222
						24 9					
*06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	183 1	39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		39
-----											
JANSKY UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----											
N STEINMANN UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751		
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
*10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	270 1	2041 3	N	245	176 1	341
						77 5	270 9				
*11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	246 1	1786 3	N	174	186 1	329
						191 9					
*12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	269 1	1843 3	N	179	181 1	327
						197 9					
*01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	232 1	2368 3	N	155		482
						171 9					
*02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	175 1	1428 3	N	71	187 1	366
						78 9					
*03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	191 1	1087 3	N	99		465
						82 5	109 9				
*04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	177 1	747 3	N	82	356 1	191
						57 5	90 9				
*05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	149 1	536 3	N	68	188 1	71
						4 5	75 9				
*06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	214 1	568 3	N	81		152
						89 9					
*07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	243 1	514 3	N	80	176 1	56
						88 9					



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			278

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

*10	5425 X	3437	-0-	-1988	-0-	253 1	2080 3	79 5	N	932	924 1		288
*11	4830 X	3456	-0-	-1374	-0-	239 1	2100 3	1117 9	N	1015	886 0	183 1	234
*12	4991 X	2899	-0-	-2092	-0-	202 1	1800 3	897 9	N	815	370 0	368 1	311
*01	3906 X	3413	-0-	-493	-0-	222 1	2197 3	994 9	N	904	803 0	187 1	225
*02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	220 1	2207 3	957 9	N	870	746 1		349
*03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	223 1	3632 3	274 5	N	819	536 1		632
*04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	195 1	3535 3	268 5	N	607	257 0	721 1	261
*05	3751 X	317	-0-	-3434	-0-	62 1	668 9	1 5	N	112	95 0	237 1	41
*06	4860 X	51	-0-	-4809	-0-	51 1	123 9		N	-0-			41
07	5022 X	26	-0-	-4996	-0-	26 1			N	-0-			41

HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

*10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	1013 1	2184 3	83 5	N	757	884 1		558
*11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	1033 1	2381 3	780 9	N	709	722 1		545
*12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1001 1	2392 3	741 9	N	674	544 1		675
*01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1077 1	2132 3	769 9	N	699	732 1		642
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1167 1	706 3	666 9	N	605	564 1		683
*03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1332 1	693 9		N	630	560 1		753
04	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	443 1	719 9		N	654	736 1		671
05	505 X	505	-0-	-0-	-0-	6 1	499 9		N	454	548 1		577
*06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2 1	2421 3	644 9	N	585	902 1		260
*07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2135 3	765 9		N	695	562 1		393

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	13432	3	508	5	N	1481	1482	659
						1629	9						
*11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	3	1	12574	3	N	1409	1316	752
						1550	9						
*12	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	50	1	12478	3	N	1410	1471	691
						1551	9						
*01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	43	1	11768	3	N	1376	1696	371
						1514	9						
*02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	10330	3	1330	9	N	1209	1124	456
*03	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	10260	3	773	5	N	1271	1316	411
						1398	9						
*04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	56	1	7277	3	N	889	1104	196
						553	5	978	9				
*05	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	154	1	13012	3	N	1288	1113	371
						99	5	1417	9				
*06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	141	1	10942	3	N	1123	1115	379
						1235	9						
*07	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	216	1	10478	3	N	1106	1113	372
						1217	9						
-----													
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039													
*10	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	218	1	9868	3	N	766	768	111
						372	5	843	9				
*11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	220	1	8994	3	N	709	710	110
						780	9						
*12	9951 X	9012	-0-	-939	-0-	222	1	8028	3	N	693	692	111
						762	9						
*01	9951 X	7601	-0-	-2350	-0-	29	1	6855	3	N	652	140	265
						717	9				358	1	
*02	8988 X	6737	-0-	-2251	-0-	5873	3	864	9	N	785	402	265
*03	9951 X	7536	-0-	-2415	-0-	6480	3	486	5	N	518	671	112
						570	9						
*04	9630 X	7592	-0-	-2038	-0-	2	1	6447	3	N	595	593	114
						488	5	655	9				
*05	9021 X	3326	-0-	-5695	-0-	212	1	2871	3	N	201	175	140
						22	5	221	9				
*06	7350 X	1971	-0-	-5379	-0-	1821	3	150	9	N	136	24	79
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-		79
-----													
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560													
*10	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	1	1	7239	3	N	1158	1160	90
						270	5	1274	9				
*11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	317	1	4447	3	N	706	65	189
						777	9				542	1	
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		189
*01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	319	1	4787	3	N	981	894	276
						1079	9						
*02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	387	1	4498	3	N	936	306	170
						1030	9				736	1	
*03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	122	1	2589	3	N	510	181	499
						195	5	561	9				
*04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	455	1	4407	3	N	1010	26	376
						335	5	1111	9			1107	1
*05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	632	1	4168	3	N	871	1085	162
						32	5	958	9				
*06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	511	1	3775	3	N	716	178	148
						788	9				552	1	
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	435	1	1946	3	N	350	304	194
						385	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	2	1	3135	3	N	544
							118	5	277	9		
*11		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	90	1	2598	3	N	589
							260	9				
*12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	223	1	2796	3	N	684
							296	9				
*01		2914 X	2378	-0-	-536	-0-	265	1	1918	3	N	484
							195	9				
*02		2632 X	2208	-0-	-424	-0-	183	1	2025	3	N	484
*03		2914 X	2128	-0-	-786	-0-	93	1	1892	3	N	484
							143	5				
*04		2820 X	2302	-0-	-518	-0-	11	1	2042	3	N	569
							155	5	94	9		
*05		2914 X	2380	-0-	-534	-0-	4	1	2358	3	N	397
							18	5				
*06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2362	3	180	9	N	219
07		2480 X	2084	-0-	-396	-0-	1970	3	114	9	N	143
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340												
*10		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	516	1	10855	3	N	393
							407	5	867	9		
*11		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	474	1	9894	3	N	393
							794	9				
*12		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	719	1	11755	3	N	398
							922	9				
*01		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	567	1	10301	3	N	398
							777	9				
*02		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	351	1	5405	3	N	413
							384	9				
*03		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1402	1	7235	3	N	413
							541	5	490	9		
*04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1519	1	1587	3	N	228
							119	5	174	9		
*05		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1454	1	3340	3	N	228
							25	5	370	9		
*06		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	74
*07		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1637	1	11412	3	N	74
							880	9				
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		LAMB UNIT A		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/20/2021							

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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-

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
*10	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	747 3	28 5	N	331	241 0	177 1	77
						364 9						
*11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1068 3	301 9	N	274	275 0		76
*12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	50 1	993 3	N	284	279 0		81
						312 9						
*01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1007 3	253 9	N	230	232 0		79
*02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	168 3	175 9	N	159	157 0		81
*03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1265 3	93 5	N	324	324 0		81
						356 9						
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1152 3	86 5	N	266	267 0		80
						293 9						
*05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1088 3	8 5	N	224	225 0		79
						246 9						
*06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	991 3	215 9	N	195	195 0		79
*07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	931 3	234 9	N	213	215 0		77

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	392 1	2707 3	N	556	150 0	186 1	692
						102 5	612 9					
*11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	671 1	2045 3	N	464	268 0	348 1	540
						510 9						
*12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	1121 1	1497 3	N	466	395 0		611
						513 9						
*01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1335 1	901 3	N	424	219 0	367 1	449
						466 9						
*02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1364 1	327 3	N	450	444 0		455
						495 9						
*03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	1714 1	769 3	N	459	162 0	303 1	449
						57 5	505 9					
*04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	1454 1	918 3	N	830	293 0	537 1	449
						66 5	913 9					
*05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	1775 1	1470 3	N	506	309 0	279 1	367
						11 5	557 9					
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2104 1	533 3	N	451	320 0	317 1	181
						496 9						
*07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	2033 1	789 3	N	502	508 0		175
						552 9						

STRAUBE UNIT A		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
HOOKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 270007		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468		
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
*10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	764 1	85 3	N	205	179 1	598
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	3 5	226 9				
12	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1154 1	134 9	N	122	190 1	530
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1209 1	216 9	N	196	187 1	539
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	1223 1	163 9	N	148	507 1	180
*03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	580 1	2 9	N	2		182
						5 1	925 3	N	374	369 1	187
						70 5	411 9				
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1 1	1168 3	N	248	350 1	85
						89 5	273 9				
*05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1393 3	11 5	N	263	187 1	161
						289 9					
*06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	66 1	2829 3	N	526	555 1	132
						579 9					
*07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	283 1	619 3	N	109		241
						120 9					
-----											
SAUNDERS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 270216		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223		
*10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4264 3	160 5	N	720	721 0	109
						792 9					
*11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	20 1	5541 3	N	690	691 0	108
						759 9					
*12	4402 X	3713	-0-	-689	-0-	254 1	2715 3	N	676	677 0	107
						744 9					
*01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4435 3	780 9	N	709	710 0	106
*02	3976 X	3152	-0-	-824	-0-	17 1	2474 3	N	601	600 0	107
						661 9					
*03	4402 X	3858	-0-	-544	-0-	53 1	2784 3	N	740	740 0	107
						207 5	814 9				
*04	4260 X	2885	-0-	-1375	-0-	124 1	2046 3	N	511	498 0	120
						153 5	562 9				
*05	4402 X	3389	-0-	-1013	-0-	20 1	2670 3	N	617	618 0	119
						20 5	679 9				
*06	4260 X	3188	-0-	-1072	-0-	11 1	2524 3	N	594	595 0	118
						653 9					
07	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	2 1	2719 3	N	653	652 0	119
						718 9					
-----											
KOLODZIEJZYK UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97 1	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----											
GOHLKE UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	681 3	5 5	N	19		86
						21 9					
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	200 3	13 9	N	12		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620													
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
-----													
*10		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	940 3	36 5	N	272	355 1		129
							299 9						
*11		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1028 3	299 9	N	272	175 1		226
*12		1333 X	1316	-0-	-17	-0-	1059 3	257 9	N	234	365 1		95
*01		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	82 1	979 3	N	261	161 1		195
							287 9						
*02		1232 X	898	-0-	-334	-0-	655 3	243 9	N	221	351 1		65
*03		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	1954 3	147 5	N	239	187 1		117
							263 9						
*04		1320 X	1064	-0-	-256	-0-	755 3	57 5	N	229	186 1		160
							252 9						
*05		1333 X	1269	-0-	-64	-0-	975 3	7 5	N	261	135 1		286
							287 9						
*06		2280 X	1519	-0-	-761	-0-	2 1	1172 3	N	314	346 1		254
							345 9						
*07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	10 1	1143 3	N	316	355 1		215
							348 9						
-----													
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293													
*10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	16 1	1189 3	N	286	361 1		631
							45 5	315 9					
*11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	67 1	1397 3	N	339	324 1		646
							373 9						
*12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	2 1	1474 3	N	322	324 1		644
							354 9						
*01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	22 1	1265 3	N	304	190 1		758
							334 9						
*02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	26 1	1070 3	N	264	374 1		648
							290 9						
*03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	5 1	647 3	N	164			812
							49 5	180 9					
*04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1 1	804 3	N	288	743 1		357
							61 5	317 9					
*05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	6 1	1644 3	N	344	538 1		163
							12 5	378 9					
*06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1 1	1513 3	N	329	174 1		318
							362 9						
*07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	4 1	1012 3	N	377	550 1		145
							415 9						
-----													
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548													
*10		868 N	777	-0-	-91	-0-	287 1	420 3	N	49			652
							16 5	54 9					
*11		840 N	650	-0-	-190	-0-	355 1	255 3	N	36			688
							40 9						
*12		868 N	630	-0-	-238	-0-	368 1	216 3	N	42	175 1		555
							46 9						
*01		775 N	584	-0-	-191	-0-	406 1	134 3	N	40	187 1		408
							44 9						
*02		616 N	382	-0-	-234	-0-	349 1	33 9	N	30	159 1		279
*03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	405 1	185 3	N	60			339
							14 5	66 9					
*04		570 N	524	-0-	-46	-0-	422 1	45 3	N	49			388
							3 5	54 9					
*05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	436 1	186 3	N	47			435
							1 5	52 9					
*06		660 N	523	-0-	-137	-0-	453 1	18 3	N	47			482
							52 9						
*07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	374 1	281 3	N	63			545
							69 9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW 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
*10	310 N	413	-0-	103	-0-	336	1	74	3	N	-0-			299
							3							
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-			299
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	1			N	-0-			299
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	1			N	-0-			299
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			299
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	1	2	9	N	2	184	1	117
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	1	2	9	N	2			119
*05	372 N	333	-0-	-39	-0-	327	1	6	9	N	5			124
*06	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	1			N	-0-			124
07	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	1			N	-0-			124

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 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-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

02	308 N	245	-0-	-63	-0-	221	1	24	9	N	22			284
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	310	3	23	5	N	43			327
						47	9							
*04	300 N	154	-0-	-146	-0-	110	3	8	5	N	33			360
						36	9							
*05	279 N	45	-0-	-234	-0-	3	1	32	3	N	9	187	1	182
						10	9							
*06	360 N	119	-0-	-241	-0-	67	3	52	9	N	47	104	1	125
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	33			158

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

*10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	251	1	3732	3	N	498	372	1	740
						141	5							
						548	9							
*11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	296	1	3776	3	N	465	555	1	650
						512	9							
*12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	287	1	3834	3	N	460	358	1	752
						506	9							
*01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	340	1	3662	3	N	467	539	1	680
						514	9							
*02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	401	1	4981	3	N	437	928	1	189
						481	9							
*03	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	644	1	6830	3	N	445	376	1	258
						515	5							
						490	9							
*04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	601	1	4242	3	N	276	371	1	163
						323	5							
						304	9							
*05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	560	1	4840	3	N	160	188	1	135
						37	5							
						176	9							
*06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	561	1	6061	3	N	251	176	1	210
						276	9							
*07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	457	1	5395	3	N	154	186	1	178
						169	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #: 2		RRCID -> 270930		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1581 X	831	-0-	-750	-0-	55 1	615 3	138 9	N	125	186 1		397
*11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1112 3	254 9	138 9	N	231	361 1		267
*12	992 X	738	-0-	-254	-0-	648 3	90 9	138 9	N	82			349
01	992 X	456	-0-	-536	-0-	356 1	100 9	138 9	N	91	186 1		254
*02	1288 X	251	-0-	-1037	-0-	69 1	41 3	138 9	N	128			382
*03	1426 X	256	-0-	-1170	-0-	141 9		138 9	N	71			453
*04	1380 X	474	-0-	-906	-0-	51 1	118 3	138 9	N	37	367 1		123
*05	744 X	518	-0-	-226	-0-	9 5	78 9	138 9	N	58			181
*06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	35 1	370 3	138 9	N	59			240
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28 5	41 9	138 9	N	53	186 1		107
						191 1	261 3	138 9	N				
						2 5	64 9	138 9	N				
						410 1	201 3	138 9	N				
						65 9		138 9	N				
						178 1	330 3	138 9	N				
						58 9		138 9	N				
-----													
HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #: 4		RRCID -> 272310		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279				
*10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	4819 3	182 5	787 9	N	715	907 1		704
*11	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	4488 3	733 9	787 9	N	666	745 1		625
*12	5518 X	5192	-0-	-326	-0-	4446 3	746 9	787 9	N	678	563 1		740
*01	5766 X	5227	-0-	-539	-0-	4476 3	751 9	787 9	N	683	741 1		682
*02	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	10 1	6185 3	787 9	N	646	557 1		771
*03	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	711 9		787 9	N	698	742 1		727
*04	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8723 3	657 5	768 9	N	572	925 1		374
*05	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	768 9		768 9	N	569	680 1		263
*06	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	7649 3	582 5	629 9	N	596	720 1		139
*07	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	629 9		626 9	N	584	555 1		168
						9342 3	71 5	626 9	N				
						9062 3	656 9	626 9	N				
						7936 3	642 9	626 9	N				
-----													
WILD UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023				
*10	9114 X	6144	-0-	-2970	-0-	36 1	5305 3	603 9	N	548	368 1		726
*11	8820 X	5944	-0-	-2876	-0-	200 5	603 9	603 9	N	530	561 1		695
*12	9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	117 1	5244 3	583 9	N	511	921 1		285
*01	7874 X	5986	-0-	-1888	-0-	583 9		583 9	N	475	189 1		571
*02	5992 X	5133	-0-	-859	-0-	125 1	5455 3	562 9	N	423	368 1		626
*03	6138 X	5699	-0-	-439	-0-	562 9		562 9	N	453	561 1		518
*04	5940 X	5433	-0-	-507	-0-	239 1	5224 3	523 9	N	410	556 1		372
*05	6138 X	5557	-0-	-581	-0-	523 9		523 9	N	377	367 1		382
*06	5790 X	5701	-0-	-89	-0-	255 1	4413 3	465 9	N	365	514 1		233
*07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	465 9		465 9	N	398	367 1		264
						198 1	4652 3	498 9	N				
						351 5	4488 3	498 9	N				
						153 1	451 9	498 9	N				
						341 5	4870 3	451 9	N				
						235 1	415 9	451 9	N				
						37 5	5059 3	415 9	N				
						240 1	5302 3	402 9	N				
						402 9		402 9	N				
						248 1		438 9	N				
						438 9		438 9	N				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		2240 X	126	-0-	-2114	-0-	82 1	44 3		N	-0-			159
*03		93 X	23	-0-	-70	-0-	6 1	14 3		N	2			161
							1 5	2 9						
*04		54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	81 1	38258 3		N	11981	11994 1		148
							2909 5	13179 9						
*05		76267 X	76267	-0-	-0-	-0-	288 1	59427 3		N	14636	14536 1		248
							452 5	16100 9						
*06		70262 X	70262	-0-	-0-	-0-	238 1	55915 3		N	12826	12930 1		144
							14109 9							
*07		67047 X	67047	-0-	-0-	-0-	314 1	53205 3		N	12298	12269 1		173
							13528 9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
*10		684 X	684	-0-	-0-	-0-	523 3	20 5		N	128	154 1		396
							141 9							
*11		200 X	200	-0-	-0-	-0-	100 3	100 9		N	91	178 1		309
*12		354 X	354	-0-	-0-	-0-	182 3	172 9		N	156	189 1		276
*01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	22 1	2994 3		N	183			459
							201 9							
*02		560 X	560	-0-	-0-	-0-	477 3	83 9		N	75	188 1		346
*03		27 X	27	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9		N	1			347
*04		403 X	403	-0-	-0-	-0-	395 1	8 9		N	7	161 1		193
*05		387 X	387	-0-	-0-	-0-	359 1	28 9		N	25			218
*06		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 1			N	-0-			218
*07		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 1			N	-0-			218

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
*10		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	372 1	4064 3		N	772	492 0	179 1	169
							153 5	849 9						
*11		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	597 1	4818 3		N	1134	779 0	370 1	154
							1247 9							
*12		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	649 1	4515 3		N	1030	1032 0		152
							1133 9							
*01		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	714 1	4163 3		N	977	980 0		149
							1075 9							
*02		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	551 1	3624 3		N	839	127 0	560 1	301
							923 9							
*03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	597 1	3547 3		N	877	1101 1		77
							267 5	965 9						
*04		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	454 1	1267 3		N	295	348 1		24
							96 5	325 9						
*05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	417 1	4402 3		N	963	923 1		64
							33 5	1059 9						
*06		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	614 1	4029 3		N	1131	938 0	171 1	86
							1244 9							
*07		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	703 1	4217 3		N	1001	1003 0		84
							1101 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898														
M O	ALLOW 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
*10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1050	3	40	5	N	48			166
						53	9							
*11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			166
*12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-			166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			166
*03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	99	1	101	3	N	-0-			166
						8	5							
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			166
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			166
*06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	3	N	-0-			166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*10	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	149	1	5535	3	N	1026	716	0	188
						208	5	1129	9					
*11	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1	1	7864	3	N	1596	1085	0	140
						1756	9							
*12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	3	1	7776	3	N	1659	1660	0	139
						1825	9							
*01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	11	1	7500	3	N	1477	1471	0	145
						1625	9							
*02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	16	1	6669	3	N	1268	1000	0	35
						1395	9					378	1	
*03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	48	1	6855	3	N	1259	1259	0	35
						514	5	1385	9					
*04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	15	1	7436	3	N	1324	1324	0	35
						562	5	1456	9					
*05	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	53	1	8602	3	N	1545	1545	0	35
						65	5	1700	9					
*06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	30	1	7671	3	N	1372	1373	0	34
						1509	9							
*07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	89	1	7486	3	N	1164	466	0	174
						1280	9							

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
*10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	284	1	991	3	N	158	176	1	142
						37	5	174	9					
*11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	275	1	392	3	N	116			258
						128	9							
*12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	463	1	181	3	N	98	172	1	184
						108	9							
*01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	675	1	59	3	N	141			325
						155	9							
*02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	413	1	90	3	N	79	189	1	215
						87	9							
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	376	1	890	3	N	140	168	1	187
						67	5	154	9					
*04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	346	1	324	3	N	125			312
						25	5	138	9					
*05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	292	1	567	3	N	115	185	1	242
						4	5	127	9					
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	277	1	441	3	N	103	189	1	156
						113	9							
*07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	304	1	556	3	N	98	146	1	108
						108	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
GOHLKE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 276287		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874			
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
*10	372 N	20724	-0-	20352	-0-	425 1	16479 3	N	2906	2703 1	283
						623 5	3197 9				
*11	3000 N	29479	-0-	26479	26479	493 1	25456 3	N	3209	3425 1	67
						3530 9					
*12	3100 N	15930	-0-	12830	39309	321 1	13289 3	N	2109	1976 1	200
						2320 9					
*01	55108 X	15799	-0-	-39309	-0-	567 1	13371 3	N	1692	1810 1	82
						1861 9					
*02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	533 1	1805 3	N	240	183 1	139
						264 9					
*03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	603 1	760 3	N	178	190 1	127
						57 5	196 9				
*04	540 X	427	-0-	-113	-0-	426 1	1 9	N	1	99 1	29
*05	558 X	458	-0-	-100	-0-	458 1		N	-0-		29
*06	540 X	460	-0-	-80	-0-	460 1		N	-0-		29
07	558 X	443	-0-	-115	-0-	443 1		N	-0-		29

FRANZ UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 276664		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-235449			N	-0-		6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-235449			N	-0-		6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-235449			N	-0-		6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-235449			N	-0-		6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

FRANZ UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 276665		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 276923		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301			
*10	5766 X	5558	-0-	-208	-0-	246 1	4665 3	N	428	185 1	787
						176 5	471 9				
*11	5580 X	5536	-0-	-44	-0-	280 1	4762 3	N	449	545 1	691
						494 9					
*12	5766 X	5107	-0-	-659	-0-	289 1	4344 3	N	431	558 1	564
						474 9					
*01	5549 X	2492	-0-	-3057	-0-	294 1	1949 3	N	226		790
						249 9					
*02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	335 1	5072 3	N	506	560 1	736
						557 9					
*03	5735 X	4665	-0-	-1070	-0-	338 1	3633 3	N	382		1118
						274 5	420 9				
*04	5550 X	1938	-0-	-3612	-0-	319 1	1325 3	N	175	1122 1	171
						101 5	193 9				
05	6200 X	455	-0-	-5745	-0-	363 1	92 9	N	84		255
*06	6000 X	432	-0-	-5568	-0-	391 1	41 9	N	37		292
07	6200 X	442	-0-	-5758	-0-	421 1	21 9	N	19		311

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	6417 X	5303	-0-	-1114	-0-	143	1	4131	3	N	794	741 1	755
						156	5	873	9				
*11	6210 X	5174	-0-	-1036	-0-	164	1	4183	3	N	752	743 1	764
						827	9						
*12	5487 X	5416	-0-	-71	-0-	220	1	4269	3	N	843	938 1	669
						927	9						
*01	5332 X	5186	-0-	-146	-0-	250	1	4037	3	N	817	749 1	737
						899	9						
*02	4816 X	4629	-0-	-187	-0-	236	1	3557	3	N	760	757 1	740
						836	9						
*03	5425 X	3994	-0-	-1431	-0-	197	1	3060	3	N	460	747 1	453
						231	5	506	9				
*04	5250 X	3958	-0-	-1292	-0-	69	1	2936	3	N	664	930 1	187
						223	5	730	9				
*05	5425 X	3791	-0-	-1634	-0-	30	1	3021	3	N	652	543 1	296
						23	5	717	9				
*06	5010 X	3629	-0-	-1381	-0-	30	1	2891	3	N	644	745 1	195
						708	9						
07	5115 X	3804	-0-	-1311	-0-	49	1	2989	3	N	696	559 1	332
						766	9						

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		636
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		637
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	536 1	110
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	1	1	5141	3	N	797	797 0	11
						193	5	877	9				
*11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	478	1	5216	3	N	891	891 0	11
						980	9						
*12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	501	1	4811	3	N	951	391 0	213
						1046	9						
*01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	459	1	3770	3	N	856	318 0	11
						942	9						
*02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	416	1	3828	3	N	795	233 0	35
						875	9					538 1	
*03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	434	1	4584	3	N	1257	1218 0	74
						342	5	1383	9				
*04	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	495	1	3584	3	N	1175	1176 0	73
						269	5	1293	9				
*05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	494	1	3803	3	N	1144	1146 0	71
						29	5	1258	9				
*06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	437	1	3653	3	N	1064	1062 0	73
						1170	9						
*07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	389	1	3614	3	N	1036	1026 0	83
						1140	9						

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
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
-----														
*10	5425 X	4378	-0-	-1047	-0-	11	1	3562	3	N	609	924	1	313
						135	5	670	9					
*11	5250 X	3847	-0-	-1403	-0-	19	1	3212	3	N	560	545	1	328
						616	9							
*12	5239 X	4208	-0-	-1031	-0-	7	1	3528	3	N	612	370	1	570
						673	9							
*01	5239 X	4787	-0-	-452	-0-	23	1	4295	3	N	426	342	1	654
						469	9							
*02	4732 X	3756	-0-	-976	-0-	18	1	3105	3	N	575	927	1	302
						633	9							
*03	4371 X	1681	-0-	-2690	-0-	15	1	1221	3	N	321	344	1	279
						92	5	353	9					
*04	4620 X	441	-0-	-4179	-0-	7	1	237	3	N	163	186	1	256
						18	5	179	9					
*05	4774 X	1641	-0-	-3133	-0-	5	1	1206	3	N	383	332	1	307
						9	5	421	9					
*06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	4713	3	763	9	N	694	738	1	263
*07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4463	3	696	9	N	633	743	1	153
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
*10	4526 X	3390	-0-	-1136	-0-	10	1	2757	3	N	472	185	1	713
						104	5	519	9					
*11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	58	1	3637	3	N	632	737	1	608
						695	9							
*12	4123 X	3588	-0-	-535	-0-	12	1	2982	3	N	540	373	1	775
						594	9							
*01	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	29	1	2280	3	N	416	526	1	665
						458	9							
*02	4088 X	3969	-0-	-119	-0-	63	1	3234	3	N	611	547	1	729
						672	9							
*03	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	20	1	3424	3	N	391	549	1	571
						258	5	430	9					
*04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	1	1	5812	3	N	788	929	1	430
						442	5	867	9					
*05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5	1	5256	3	N	568	734	1	264
						40	5	625	9					
*06	4260 X	3426	-0-	-834	-0-	25	1	2914	3	N	443	556	1	151
						487	9							
07	7347 X	3139	-0-	-4208	-0-	2616	3	523	9	N	475	363	1	263
-----														
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
02	3836 X	333	-0-	-3503	-0-	274	1	4	3	N	50	51	0	125
						55	9							
*03	1674 X	358	-0-	-1316	-0-	314	1	44	9	N	40			165
*04	420 X	272	-0-	-148	-0-	124	1	40	3	N	95	19	0	135 1 106
						3	5	105	9					
*05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	128	1	325	3	N	57	37	0	126
						2	5	63	9					
*06	360 X	219	-0-	-141	-0-	206	1	13	9	N	12			138
*07	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	241	1	13352	3	N	1732	1679	0	127 1 64
						1905	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	11253 X	5205	-0-	-6048	-0-		3	1	4145	3	N	818	915	1	648
							157	5	900	9					
*11	8310 X	7023	-0-	-1287	-0-		22	1	5762	3	N	1126	1295	1	479
							1239	9							
*12	8587 X	4319	-0-	-4268	-0-		6	1	3181	3	N	1029	1116	1	392
							1132	9							
*01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-		141	1	7882	3	N	1202	1320	1	274
							1322	9							
*02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-		128	1	5374	3	N	1033	937	1	370
							1136	9							
*03	7254 X	4436	-0-	-2818	-0-		94	1	3318	3	N	704	743	1	331
							250	5	774	9					
*04	9030 X	4498	-0-	-4532	-0-		11	1	3354	3	N	798	938	1	191
							255	5	878	9					
*05	9331 X	5492	-0-	-3839	-0-		4457	3	34	5	N	910	924	1	177
							1001	9							
*06	9030 X	3881	-0-	-5149	-0-		3151	3	730	9	N	664	558	1	283
07	7347 X	4056	-0-	-3291	-0-		3329	3	727	9	N	661	735	1	209

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

*10	5828 X	3601	-0-	-2227	-0-		2919	3	110	5	N	520	552	1	619
							572	9							
*11	4860 X	3834	-0-	-1026	-0-		3239	3	595	9	N	541	553	1	607
*12	5022 X	4385	-0-	-637	-0-		3713	3	672	9	N	611	551	1	667
*01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		1	1	3665	3	N	568	565	1	670
							625	9							
*02	3584 X	3422	-0-	-162	-0-		2851	3	571	9	N	519	564	1	625
*03	4371 X	1464	-0-	-2907	-0-		1107	3	83	5	N	249	559	1	315
							274	9							
*04	4230 X	213	-0-	-4017	-0-		102	3	8	5	N	94	159	1	250
							103	9							
*05	4371 X	304	-0-	-4067	-0-		2	1	158	3	N	130	179	1	201
							1	5	143	9					
*06	4140 X	583	-0-	-3557	-0-		421	3	162	9	N	147	185	1	163
07	3782 X	263	-0-	-3519	-0-		3	1	141	3	N	108			271
							119	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

*10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		214	1	2514	3	N	385	932	1	319
							95	5	424	9					
11	3270 X	35	-0-	-3235	-0-		34	1	1	9	N	1			320
*12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		106	1	3611	3	N	391	356	1	355
							430	9							
*01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-		86	1	4609	3	N	264	190	1	429
							290	9							
*02	3500 X	2447	-0-	-1053	-0-		147	1	1916	3	N	349	374	1	404
							384	9							
*03	4154 X	3730	-0-	-424	-0-		158	1	2766	3	N	544	558	1	390
							208	5	598	9					
*04	4830 X	4256	-0-	-574	-0-		110	1	3233	3	N	606	885	1	111
							246	5	667	9					
*05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		64	1	4036	3	N	821	741	1	191
							31	5	903	9					
*06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		55	1	4396	3	N	841	745	1	287
							925	9							
*07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		206	1	4403	3	N	842	928	1	201
							926	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STRAUBE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 278311		COMPL. DATE 07/21/2016			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887				
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	
*10	12772 X	11365	-0-	-1407	-0-	558	1	9118	3	1222	1098	1	327
						345	5	1344	9				
*11	12360 X	3870	-0-	-8490	-0-	203	1	3274	3	357	553	1	131
						393	9						
12	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					-0-			131
*01	12307 X	6196	-0-	-6111	-0-	494	1	4653	3	954	372	1	713
						1049	9						
*02	10640 X	4735	-0-	-5905	-0-	439	1	3194	3	1002	1106	1	609
						1102	9						
*03	11377 X	6673	-0-	-4704	-0-	631	1	4232	3	1355	1497	1	467
						319	5	1491	9				
*04	6000 X	4884	-0-	-1116	-0-	459	1	3406	3	691	1019	1	139
						259	5	760	9				
*05	6200 X	3300	-0-	-2900	-0-	592	1	2190	3	455	510	1	84
						17	5	501	9				
*06	6450 X	3115	-0-	-3335	-0-	601	1	2038	3	433	360	1	157
						476	9						
07	6665 X	2903	-0-	-3762	-0-	547	1	1932	3	385	365	1	177
						424	9						
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 3		RRCID -> 278316		COMPL. DATE 07/15/2016			TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600				
*10	12555 X	9519	-0-	-3036	-0-	7967	3	301	5	1137	1088	1	335
						1251	9						
*11	11760 X	3509	-0-	-8251	-0-	20	1	2987	3	456	540	1	251
						502	9						
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					-0-			251
*01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	1	1	21938	3	5673	5128	1	796
						6240	9						
*02	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	4	1	21488	3	5903	6090	1	609
						6493	9						
*03	38836 X	38836	-0-	-0-	-0-	1	1	27346	3	8572	8590	1	591
						2060	5	9429	9				
*04	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	255	1	12896	3	3995	4371	1	215
						981	5	4395	9				
*05	14229 X	5512	-0-	-8717	-0-	74	1	4357	3	953	1077	1	91
						33	5	1048	9				
*06	13770 X	4118	-0-	-9652	-0-	3344	3	774	9	704	533	1	262
07	14229 X	4677	-0-	-9552	-0-	3851	3	826	9	751	913	1	100
BUTLER UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 278361		COMPL. DATE 05/02/2016			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650				
*10	7254 X	6839	-0-	-415	-0-	234	1	5352	3	956	952	0	40
						201	5	1052	9				
*11	6960 X	6132	-0-	-828	-0-	225	1	4913	3	904	906	0	38
						994	9						
*12	7161 X	5415	-0-	-1746	-0-	284	1	4326	3	732	19	0	706
						805	9						45
*01	7068 X	6324	-0-	-744	-0-	353	1	5013	3	871	709	0	173
						958	9						34
*02	6188 X	5037	-0-	-1151	-0-	276	1	3981	3	709	405	0	160
						780	9						178
*03	6851 X	5855	-0-	-996	-0-	320	1	4334	3	802	403	0	548
						319	5	882	9				29
*04	6120 X	5695	-0-	-425	-0-	268	1	4302	3	739	739	0	29
						312	5	813	9				
*05	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	48	1	4227	3	604	606	0	27
						31	5	664	9				
*06	6120 X	5104	-0-	-1016	-0-	194	1	4115	3	723	722	0	28
						795	9						
07	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	172	1	4709	3	893	892	0	29
						982	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WILD UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 279668		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752			
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	
*10	15252 X	13592	-0-	-1660	-0-	378 1	11399 3	N	1258	1290 1	596
						431 5	1384 9				
*11	14760 X	12632	-0-	-2128	-0-	384 1	10907 3	N	1219	1105 1	710
						1341 9					
*12	15252 X	13684	-0-	-1568	-0-	370 1	11900 3	N	1285	1302 1	693
						1414 9					
*01	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	419 1	14213 3	N	1275	1678 1	290
						1403 9					
*02	13468 X	13278	-0-	-190	-0-	374 1	11855 3	N	954	743 1	501
						1049 9					
*03	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	260 1	12709 3	N	1032	921 1	612
						958 5	1135 9				
*04	14760 X	13322	-0-	-1438	-0-	205 1	11229 3	N	940	1099 1	453
						854 5	1034 9				
*05	15252 X	13239	-0-	-2013	-0-	304 1	11844 3	N	910	1073 1	290
						90 5	1001 9				
*06	14760 X	12318	-0-	-2442	-0-	342 1	11022 3	N	867	930 1	227
						954 9					
07	15035 X	1097	-0-	-13938	-0-	261 1	757 3	N	72	186 1	113
						79 9					
-----											
WILD UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576			
*01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	178 3	11 9	N	10	166 1	184
*02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	60 3	3 9	N	3		187
*03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	120 3	9 5	N	33		220
						36 9					
*04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	380 3	29 5	N	67		287
						74 9					
*05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	593 3	5 5	N	76	187 1	176
						84 9					
*06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	661 3	69 9	N	63		239
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	926 3	118 9	N	107	186 1	160
-----											
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516			
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	32312 X	32312	-0-	-0-	-0-	1784	1	25349	3	Y	3837	3603	1		1575
						958	5	4221	9						
*11	23843 X	23843	-0-	-0-	-0-	1629	1	18407	3	Y	3461	3901	1		1135
						3807	9								
12	11005 X	1279	-0-	-9726	-0-	1278	1	1	9	Y	1				1136
*01	11005 X	7704	-0-	-3301	-0-	1332	1	4406	3	Y	1787	1125	1		1798
						1966	9								
*02	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	1292	1	6911	3	Y	2669	3156	1		1311
						2936	9								
*03	9641 X	1059	-0-	-8582	-0-	1059	1			Y	-0-	537	1		774
*04	5190 X	3073	-0-	-2117	-0-	662	1	1723	3	Y	506	509	1		771
						131	5	557	9						
*05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	528	1	4616	3	Y	1380	1482	1		669
						35	5	1518	9						
*06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	541	1	3337	3	Y	1001	1112	1		558
						1101	9								
07	T. A.	5094	-0-	5094	5094	523	1	3442	3	Y	1026	556	1		1028
						1129	9								

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630															
*10	1488 X	1406	-0-	-82	-0-	1147	3	43	5	N	196	350	1		178
						216	9								
*11	1530 X	1168	-0-	-362	-0-	91	1	832	3	N	223				401
						245	9								
*12	1736 X	881	-0-	-855	-0-	134	1	476	3	N	246	373	1		274
						271	9								
*01	1736 X	1049	-0-	-687	-0-	112	1	677	3	N	236	180	1		330
						260	9								
*02	1568 X	640	-0-	-928	-0-	114	1	308	3	N	198	187	1		341
						218	9								
*03	1395 X	526	-0-	-869	-0-	188	1	260	3	N	53	187	1		207
						20	5	58	9						
*04	1170 X	201	-0-	-969	-0-	201	1			N	-0-				207
*05	1054 X	197	-0-	-857	-0-	197	1			N	-0-				207
*06	1020 X	153	-0-	-867	-0-	153	1			N	-0-				207
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	1			N	-0-				207

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722															
*10	5983 X	2347	-0-	-3636	-0-	913	1	895	3	N	460	462	0		238
						33	5	506	9						
*11	4620 X	1114	-0-	-3506	-0-	793	1	113	3	N	189	99	0		328
						208	9								
12	4154 X	1065	-0-	-3089	-0-	875	1	190	9	N	173	174	1		327
01	3999 X	1033	-0-	-2966	-0-	964	1	69	9	N	63				390
02	3444 X	1180	-0-	-2264	-0-	1123	1	57	9	N	52				442
*03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	714	1	1024	3	N	571	551	1		462
						77	5	628	9						
*04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	546	1	366	3	N	353	372	1		443
						28	5	388	9						
*05	1302 X	1200	-0-	-102	-0-	543	1	319	3	N	305	520	1		228
						2	5	336	9						
*06	2340 X	483	-0-	-1857	-0-	408	1	75	9	N	68	163	1		133
07	2418 X	402	-0-	-2016	-0-	402	1			N	-0-				133

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

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
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

*10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	1697 3	64 5	N	380	541 1		274
						418 9						
*11	537 X	537	-0-	-0-	-0-	37 1	435 3	N	59			333
						65 9						
*12	1116 X	586	-0-	-530	-0-	549 3	37 9	N	34			367
01	2170 X	113	-0-	-2057	-0-	99 1	14 9	N	13			380
02	1960 X	18	-0-	-1942	-0-	18 1		N	-0-			380
*03	2170 X	368	-0-	-1802	-0-	102 1	246 3	N	1			381
						19 5	1 9					
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	615 3	47 5	N	-0-			381
*05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	979 3	7 5	N	-0-	183 1		198
*06	360 X	123	-0-	-237	-0-	116 3	7 9	N	6	148 1		56
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			56

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	11	1	16809	3	N	2678	502	0	1854	391
						634	5	2946	9						
*11	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	28	1	16960	3	N	2548	2802	1		137
						2803	9								
*12	20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	17344	3	2801	9	N	2546	2425	1		258
*01	20398 X	19873	-0-	-525	-0-	6	1	17117	3	N	2500	2645	1		113
						2750	9								
*02	18480 X	17792	-0-	-688	-0-	15342	3	2450	9	N	2227	2072	1		268
*03	20460 X	15163	-0-	-5297	-0-	11643	3	877	5	N	2403	2436	1		235
						2643	9								
*04	19800 X	14521	-0-	-5279	-0-	11179	3	850	5	N	2265	2217	1		283
						2492	9								
*05	20150 X	14639	-0-	-5511	-0-	12030	3	91	5	N	2289	2404	1		168
						2518	9								
*06	19230 X	14203	-0-	-5027	-0-	11900	3	2303	9	N	2094	1529	0	733	-0-
07	19685 X	11817	-0-	-7868	-0-	11766	3	51	9	N	46				46
-----															
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893															
*10	1705 X	1160	-0-	-545	-0-	552	1	392	3	N	183	180	1		171
						15	5	201	9						
11	1650 X	720	-0-	-930	-0-	545	1	175	9	N	159	174	1		156
*12	1705 X	1036	-0-	-669	-0-	624	1	225	3	N	170	174	1		152
						187	9								
01	1674 X	688	-0-	-986	-0-	510	1	178	9	N	162	163	1		151
02	1316 X	672	-0-	-644	-0-	530	1	142	9	N	129	185	1		95
*03	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	554	1	356	3	N	155	184	1		66
						27	5	171	9						
*04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	512	1	359	3	N	132				198
						27	5	145	9						
05	1023 X	636	-0-	-387	-0-	504	1	132	9	N	120	180	1		138
*06	1080 X	863	-0-	-217	-0-	537	1	216	3	N	100	187	1		51
						110	9								
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	507	1	220	3	N	118				169
						130	9								
-----															
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431															
*10	14477 X	11762	-0-	-2715	-0-	9683	3	366	5	N	1557	1676	1		99
						1713	9								
*11	12030 X	9819	-0-	-2211	-0-	8166	3	1653	9	N	1503	1442	1		160
*12	12431 X	8931	-0-	-3500	-0-	7248	3	1683	9	N	1530	1477	1		213
*01	12431 X	6387	-0-	-6044	-0-	4939	3	1448	9	N	1316	1491	1		38
*02	10864 X	5707	-0-	-5157	-0-	4432	3	1275	9	N	1159	1091	1		106
*03	11749 X	7252	-0-	-4497	-0-	5337	3	402	5	N	1375	1288	1		193
						1513	9								
*04	9810 X	6759	-0-	-3051	-0-	4974	3	378	5	N	1279	1262	1		210
						1407	9								
*05	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	2	1	7105	3	N	1309	1452	1		67
						54	5	1440	9						
*06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	8279	3	1407	9	N	1279	942	0	331	73
*07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-				73



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333									
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 203		RRCID -> 282763		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 22		RRCID -> 282867		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310		
*10	15903 X	14648	-0-	-1255	-0-	3233 1	9211 3	N	1687 1846 1	126
						348 5	1856 9			
*11	14970 X	14944	-0-	-26	-0-	2962 1	10226 3	N	1596 1506 1	216
						1756 9				
*12	16430 X	13673	-0-	-2757	-0-	3009 1	8780 3	N	1713 1687 1	242
						1884 9				
*01	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	2814 1	14391 3	N	1729 1840 1	131
						1902 9				
*02	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	1335 1	12857 3	N	1664 1670 1	125
						1830 9				
*03	15438 X	15046	-0-	-392	-0-	2774 1	9542 3	N	1828 1860 1	93
						719 5	2011 9			
*04	18480 X	14152	-0-	-4328	-0-	1177 1	10417 3	N	1605 1460 1	238
						792 5	1766 9			
*05	19096 X	15966	-0-	-3130	-0-	1100 1	12863 3	N	1732 1810 1	160
						98 5	1905 9			
*06	18480 X	15186	-0-	-3294	-0-	393 1	12780 3	N	1830 49 0 1852 1	89
						2013 9				
07	17732 X	15825	-0-	-1907	-0-	602 1	15223 3	N	-0-	89

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 5		RRCID -> 282894		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499		
*10	14043 X	10123	-0-	-3920	-0-	25 1	9027 3	N	664 743 1	128
						341 5	730 9			
*11	13590 X	10698	-0-	-2892	-0-	53 1	9836 3	N	735 746 1	117
						809 9				
*12	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	110 1	12825 3	N	1129 1129 1	117
						1242 9				
*01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	115 1	10564 3	N	892 932 1	77
						981 9				
*02	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	2421 1	9035 3	N	1117 930 1	264
						1229 9				
*03	14043 X	11947	-0-	-2096	-0-	2575 1	8073 3	N	628 733 1	159
						608 5	691 9			
*04	13590 X	11830	-0-	-1760	-0-	1798 1	8816 3	N	496 560 1	95
						670 5	546 9			
*05	14043 X	9006	-0-	-5037	-0-	1785 1	6420 3	N	684 731 1	48
						49 5	752 9			
*06	13590 X	2052	-0-	-11538	-0-	1853 1	193 3	N	5	53
						6 9				
07	14043 X	2822	-0-	-11221	-0-	1916 1	903 3	N	3	56
						3 9				

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 202		RRCID -> 282926		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115	
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

*10	18600	X	7856	-0-	-10744	-0-	107	1	4966	3	Y	2368	2365	0	68
							178	5	2605	9					
*11	10050	X	7892	-0-	-2158	-0-	116	1	5745	3	Y	1846	1859	0	55
							2031	9							
*12	10385	X	8294	-0-	-2091	-0-	117	1	5542	3	Y	2395	2376	0	74
							2635	9							
*01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	97	1	3930	3	Y	2416	2421	0	69
							2658	9							
*02	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	173	1	6864	3	Y	1671	1493	0	168 1 79
							1838	9							
*03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	181	1	6593	3	Y	1933	1928	0	84
							485	5	2126	9					
*04	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	161	1	6428	3	Y	1863	1861	0	86
							472	5	2049	9					
*05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	165	1	6825	3	Y	1981	1956	0	72 1 39
							50	5	2179	9					
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	87	1	3560	3	Y	881	899	0	21
							969	9							
*07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	191	1	7396	3	Y	2019	2014	0	26
							2221	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

*10	5735	X	1609	-0-	-4126	-0-	1354	3	50	5	N	186	186	0	-0-
							205	9							
*11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	4157	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
*12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8286	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
*01	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9000	3	436	9	N	396	396	0	-0-
*02	5404	X	3545	-0-	-1859	-0-	2883	3	662	9	N	602	602	0	-0-
*03	9517	X	9305	-0-	-212	-0-	7413	3	542	5	N	1227	1227	0	-0-
							1350	9							
*04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	12066	3	894	5	N	1728	1728	0	-0-
							1901	9							
*05	9517	X	8637	-0-	-880	-0-	8199	3	62	5	N	342	342	0	-0-
							376	9							
*06	9120	X	3996	-0-	-5124	-0-	3913	3	83	9	N	75	75	0	-0-
07	12090	X	6888	-0-	-5202	-0-	6686	3	202	9	N	184	184	0	-0-





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 209		RRCID -> 284241		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589					
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
*10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	123 1	9347 3	347 5	Y	2419	2419 0		4
*11	11730 X	11722	-0-	-8	-0-	160 1	9033 3	2529 9	Y	2299	2299 0		4
*12	12121 X	7035	-0-	-5086	-0-	117 1	5100 3	1818 9	Y	1653	1654 0		3
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	27 1	1489 3	1580 9	Y	1436	1436 0		3
*02	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	123 1	6839 3	2144 9	Y	1949	1947 0		5
*03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	143 1	6695 3	488 5	Y	2223	2223 0		5
*04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	125 1	11812 3	879 5	Y	2469	2466 0		8
*05	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	77 1	9349 3	69 5	Y	2297	2299 0		6
*06	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	100 1	9553 3	2697 9	Y	2452	2452 0		6
07	13950 X	11620	-0-	-2330	-0-	101 1	8963 3	2556 9	Y	2324	2325 0		5

HOOKS NO. 2		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641					
*10	16089 X	10809	-0-	-5280	-0-	95 1	7290 3	268 5	Y	2869	2869 0		5
*11	15570 X	11212	-0-	-4358	-0-	143 1	8111 3	2958 9	Y	2689	2690 0		4
*12	16058 X	10169	-0-	-5889	-0-	161 1	7083 3	2925 9	Y	2659	2658 0		5
*01	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	210 1	11135 3	2882 9	Y	2620	2620 0		5
*02	12124 X	11717	-0-	-407	-0-	164 1	9121 3	2432 9	Y	2211	2211 0		5
*03	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	208 1	9661 3	708 5	Y	2541	2541 0		5
*04	12990 X	6395	-0-	-6595	-0-	50 1	4744 3	352 5	Y	1135	1137 0		3
*05	13423 X	9767	-0-	-3656	-0-	61 1	7440 3	55 5	Y	2010	2008 0		5
*06	12990 X	9248	-0-	-3742	-0-	74 1	7041 3	2133 9	Y	1939	1939 0		5
07	11811 X	9519	-0-	-2292	-0-	81 1	7224 3	2214 9	Y	2013	2014 0		4

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13086 - 17266				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	84	1	6342	3	Y	1114	1114	0	2
						237	5	1225	9					
*11	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	109	1	6105	3	Y	1064	1064	0	2
						1170	9							
*12	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	142	1	6167	3	Y	1047	1047	0	2
						1152	9							
*01	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	112	1	5879	3	Y	980	980	0	2
						1078	9							
*02	6216 X	5046	-0-	-1170	-0-	76	1	4179	3	Y	719	719	0	2
						791	9							
*03	6882 X	4039	-0-	-2843	-0-	65	1	3013	3	Y	673	673	0	2
						221	5	740	9					
*04	6660 X	1781	-0-	-4879	-0-	15	1	1420	3	Y	218	219	0	1
						106	5	240	9					
*05	6882 X	59	-0-	-6823	-0-	59	3			Y	-0-	1	0	-0-
*06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-

HOOKS NO. 2		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13070 - 18417				
*10	10633 X	8684	-0-	-1949	-0-	91	1	6887	3	Y	1317	1317	0	2
						257	5	1449	9					
*11	9570 X	7900	-0-	-1670	-0-	115	1	6447	3	Y	1216	1216	0	2
						1338	9							
*12	8990 X	8081	-0-	-909	-0-	152	1	6606	3	Y	1203	1203	0	2
						1323	9							
*01	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	125	1	6606	3	Y	1317	1316	0	3
						1449	9							
*02	6188 X	5625	-0-	-563	-0-	82	1	4533	3	Y	918	919	0	2
						1010	9							
*03	6851 X	4990	-0-	-1861	-0-	81	1	3732	3	Y	820	820	0	2
						275	5	902	9					
*04	6630 X	801	-0-	-5829	-0-	6	1	571	3	Y	165	166	0	1
						42	5	182	9					
*05	6851 X	3491	-0-	-3360	-0-	20	1	2510	3	Y	857	856	0	2
						18	5	943	9					
*06	6630 X	4230	-0-	-2400	-0-	34	1	3291	3	Y	823	823	0	2
						905	9							
*07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	45	1	3999	3	Y	921	921	0	2
						1013	9							

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13652 - 17898	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*10	12183 X	8410	-0-	-3773	-0-	158	1 7340 3	Y	579	579 0	-0-		
						275	5 637 9						
*11	11790 X	9419	-0-	-2371	-0-	144	1 8581 3	Y	631	631 0	-0-		
						694	9						
*12	11408 X	3683	-0-	-7725	-0-	67	1 3371 3	Y	223	223 0	-0-		
						245	9						
*01	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	173	1 10055 3	Y	678	678 0	-0-		
						746	9						
*02	10304 X	6461	-0-	-3843	-0-	110	1 5964 3	Y	352	352 0	-0-		
						387	9						
*03	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	146	1 9606 3	Y	530	530 0	-0-		
						718	5 583 9						
*04	10620 X	8693	-0-	-1927	-0-	178	1 7469 3	Y	439	439 0	-0-		
						563	5 483 9						
*05	10974 X	5291	-0-	-5683	-0-	95	1 4990 3	Y	153	153 0	-0-		
						38	5 168 9						
*06	10710 X	7970	-0-	-2740	-0-	114	1 7359 3	Y	452	452 0	-0-		
						497	9						
07	9145 X	8675	-0-	-470	-0-	342	1 7792 3	Y	492	492 0	-0-		
						541	9						
-----													
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039													
*10	14353 X	12604	-0-	-1749	-0-	248	1 11466 3	Y	416	416 0	-0-		
						432	5 458 9						
*11	13890 X	9472	-0-	-4418	-0-	145	1 8656 3	Y	610	610 0	-0-		
						671	9						
*12	10323 X	129	-0-	-10194	-0-	3	1 126 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-	-0-	-0-		
*02	11396 X	10	-0-	-11386	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	-0-		
*03	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	171	1 11253 3	Y	932	932 0	-0-		
						839	5 1025 9						
*04	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	248	1 10421 3	Y	812	812 0	-0-		
						784	5 893 9						
*05	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	225	1 11921 3	Y	739	739 0	-0-		
						90	5 813 9						
*06	12870 X	11010	-0-	-1860	-0-	157	1 10131 3	Y	656	656 0	-0-		
						722	9						
07	13299 X	10421	-0-	-2878	-0-	405	1 9243 3	Y	703	703 0	-0-		
						773	9						
-----													
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489													
*10	33232 X	28038	-0-	-5194	-0-	22661	3 843 5	N	4122	4122 0	-0-		
						4534	9						
*11	31350 X	26560	-0-	-4790	-0-	22113	3 4447 9	N	4043	4043 0	-0-		
*12	31217 X	28025	-0-	-3192	-0-	23260	3 4765 9	N	4332	4332 0	-0-		
*01	30194 X	21625	-0-	-8569	-0-	17932	3 3693 9	N	3357	3357 0	-0-		
*02	27132 X	25276	-0-	-1856	-0-	21188	3 4088 9	N	3716	3716 0	-0-		
*03	28024 X	25667	-0-	-2357	-0-	19839	3 1464 5	N	3967	3967 0	-0-		
						4364	9						
*04	27120 X	24491	-0-	-2629	-0-	18919	3 1408 5	N	3785	3785 0	-0-		
						4164	9						
*05	28024 X	24373	-0-	-3651	-0-	20065	3 150 5	N	3780	3780 0	-0-		
						4158	9						
*06	27090 X	23135	-0-	-3955	-0-	19122	3 4013 9	N	3648	3648 0	-0-		
07	27993 X	23375	-0-	-4618	-0-	19312	3 4063 9	N	3694	3694 0	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 286238		COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	373	1	16924	3	N	3919	3919	0			-0-
						628	5	4311	9							
*11	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	433	1	18781	3	N	3457	3457	0			-0-
						3803	9									
*12	25267 X	25267	-0-	-0-	-0-	421	1	19351	3	N	4995	4995	0			-0-
						5495	9									
*01	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	356	1	14271	3	N	3327	3327	0			-0-
						3660	9									
*02	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	349	1	12829	3	N	3197	3197	0			-0-
						3517	9									
*03	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	374	1	13019	3	N	4151	4151	0			-0-
						953	5	4566	9							
*04	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	336	1	13217	3	N	4346	4346	0			-0-
						983	5	4781	9							
*05	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	376	1	13266	3	N	3920	3920	0			-0-
						99	5	4312	9							
*06	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	342	1	14568	3	N	3668	3668	0			-0-
						4035	9									
*07	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	391	1	13724	3	N	4085	4085	0			-0-
						4494	9									

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 6		RRCID -> 286248		COMPL. DATE 04/06/2019			TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879							
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-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 7		RRCID -> 286249		COMPL. DATE 10/17/2019			TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169							
*10	41681 X	41681	-0-	-0-	-0-	681	1	30997	3	N	8050	8050	0			-0-
						1148	5	8855	9							
*11	39421 X	39421	-0-	-0-	-0-	693	1	30185	3	N	7766	7766	0			-0-
						8543	9									
*12	39513 X	39513	-0-	-0-	-0-	692	1	31650	3	N	6519	6519	0			-0-
						7171	9									
*01	35048 X	35048	-0-	-0-	-0-	659	1	26522	3	N	7152	7152	0			-0-
						7867	9									
*02	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	645	1	23758	3	N	6198	6198	0			-0-
						6818	9									
*03	33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	691	1	23926	3	N	6495	6495	0			-0-
						1758	5	7145	9							
*04	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	605	1	23606	3	N	4963	4963	0			-0-
						1770	5	5459	9							
*05	34203 X	34203	-0-	-0-	-0-	742	1	26129	3	N	6487	6487	0			-0-
						196	5	7136	9							
*06	36032 X	36032	-0-	-0-	-0-	669	1	28475	3	N	6262	6262	0			-0-
						6888	9									
*07	34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	764	1	26682	3	N	6164	6164	0			-0-
						6780	9									

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 8		RRCID -> 286312		COMPL. DATE 04/06/2019			TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085							
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883															
*10	46097	X	38313	-0-	-7784	-0-	262	1	32098	3	N	4314	4314	0	-0-
							1208	5	4745	9					
*11	44430	X	35231	-0-	-9199	-0-	270	1	30476	3	N	4077	4077	0	-0-
							4485	9							
*12	41261	X	34222	-0-	-7039	-0-	280	1	29699	3	N	3857	3857	0	-0-
							4243	9							
*01	38998	X	33492	-0-	-5506	-0-	287	1	29030	3	N	3795	3795	0	-0-
							4175	9							
*02	34608	X	29629	-0-	-4979	-0-	265	1	25678	3	N	3351	3351	0	-0-
							3686	9							
*03	38316	X	33299	-0-	-5017	-0-	250	1	27006	3	N	3655	3655	0	-0-
							2022	5	4021	9					
*04	35220	X	32494	-0-	-2726	-0-	212	1	26483	3	N	3453	3453	0	-0-
							2001	5	3798	9					
*05	34224	X	32165	-0-	-2059	-0-	199	1	28018	3	N	3396	3396	0	-0-
							212	5	3736	9					
*06	32400	X	18989	-0-	-13411	-0-	156	1	16401	3	N	2211	2211	0	-0-
							2432	9							
07	33573	X	447	-0-	-33126	-0-	15	3	432	9	N	393	393	0	-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847															
*10	50778	X	41153	-0-	-9625	-0-	278	1	34108	3	N	4985	4985	0	-0-
							1283	5	5484	9					
*11	48900	X	44023	-0-	-4877	-0-	337	1	37944	3	N	5220	5220	0	-0-
							5742	9							
*12	50530	X	42770	-0-	-7760	-0-	349	1	36963	3	N	4962	4962	0	-0-
							5458	9							
*01	49073	X	42296	-0-	-6777	-0-	361	1	36570	3	N	4877	4877	0	-0-
							5365	9							
*02	41076	X	36528	-0-	-4548	-0-	324	1	31435	3	N	4335	4335	0	-0-
							4769	9							
*03	45477	X	40723	-0-	-4754	-0-	304	1	32804	3	N	4691	4691	0	-0-
							2455	5	5160	9					
*04	44010	X	38275	-0-	-5735	-0-	248	1	30974	3	N	4285	4285	0	-0-
							2339	5	4714	9					
*05	42780	X	38124	-0-	-4656	-0-	233	1	32830	3	N	4375	4375	0	-0-
							248	5	4813	9					
*06	40920	X	39194	-0-	-1726	-0-	322	1	33801	3	N	4610	4610	0	-0-
							5071	9							
*07	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-	522	1	44264	3	N	3373	3373	0	-0-
							3710	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528																		
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		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																		
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720																		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		1	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06		1	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-1			N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																		
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325																		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																		
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253																		
*10	51468	X		51468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	1	41665	3	N	6671	6671	0	-0-
										1559	5	7338	9					
*11	47583	X		47583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	1	40594	3	N	5661	5661	0	-0-
										6227	9							
*12	50626	X		50626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	43591	3	N	5670	5670	0	-0-
										6237	9							
*01	43998	X		43998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	38066	3	N	4681	4681	0	-0-
										5149	9							
*02	41093	X		41093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	35685	3	N	4225	4225	0	-0-
										4648	9							
*03	53182	X		53182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	42794	3	N	5767	5767	0	-0-
										3179	5	6344	9					
*04	48334	X		48334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	1	38418	3	N	5545	5545	0	-0-
										2876	5	6100	9					
*05	45585	X		45585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	38416	3	N	5404	5404	0	-0-
										288	5	5944	9					
*06	45424	X		45424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	38488	3	N	5478	5478	0	-0-
										6026	9							
*07	45651	X		45651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	38820	3	N	5339	5339	0	-0-
										5873	9							
-----																		
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150																		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333									
ADIX UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842	
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	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-

ADIX UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996	
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-

BUTLER D - GOHLKE A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157				
*10	38843 X	19146	-0-	-19697	-0-	2 1	15970 3	N	2341	2341	0	-0-
						599 5	2575 9					
*11	43680 X	40263	-0-	-3417	-0-	2 1	35910 3	N	3955	3955	0	-0-
						4351 9						
*12	45136 X	42316	-0-	-2820	-0-	37843 3	4473 9	N	4066	4066	0	-0-
*01	45136 X	37329	-0-	-7807	-0-	1 1	33824 3	N	3185	3185	0	-0-
						3504 9						
*02	37576 X	34337	-0-	-3239	-0-	4 1	31455 3	N	2616	2616	0	-0-
						2878 9						
*03	42315 X	40235	-0-	-2080	-0-	34436 3	2587 5	N	2920	2920	0	-0-
						3212 9						
*04	40950 X	36908	-0-	-4042	-0-	31056 3	2352 5	N	3182	3182	0	-0-
						3500 9						
*05	42315 X	36264	-0-	-6051	-0-	32819 3	249 5	N	2905	2905	0	-0-
						3196 9						
*06	38940 X	33148	-0-	-5792	-0-	30211 3	2937 9	N	2670	2670	0	-0-
07	40238 X	35544	-0-	-4694	-0-	32464 3	3080 9	N	2800	2800	0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928				
*10	63612 X	19532	-0-	-44080	-0-	2 1	14119 3	N	4451	4451	0	-0-
						515 5	4896 9					
*11	58260 X	45035	-0-	-13225	-0-	2 1	39948 3	N	4623	4623	0	-0-
						5085 9						
*12	60202 X	56754	-0-	-3448	-0-	51008 3	5746 9	N	5224	5224	0	-0-
*01	54347 X	54347	-0-	-0-	-0-	1 1	49366 3	N	4527	4527	0	-0-
						4980 9						
*02	46092 X	46092	-0-	-0-	-0-	6 1	41739 3	N	3952	3952	0	-0-
						4347 9						
*03	56761 X	46355	-0-	-10406	-0-	38916 3	2920 5	N	4108	4108	0	-0-
						4519 9						
*04	54930 X	40947	-0-	-13983	-0-	34385 3	2604 5	N	3598	3598	0	-0-
						3958 9						
*05	56761 X	39628	-0-	-17133	-0-	35420 3	268 5	N	3582	3582	0	-0-
						3940 9						
*06	52590 X	36459	-0-	-16131	-0-	32723 3	3736 9	N	3396	3396	0	-0-
07	51026 X	31136	-0-	-19890	-0-	27562 3	3574 9	N	3249	3249	0	-0-







-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
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
-----														
*10	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	24	1	35695	3	N	3356	3356	0	-0-
						1346	5	3692	9					
*11	38970 X	34497	-0-	-4473	-0-	33	1	31422	3	N	2765	2765	0	-0-
						3042	9							
*12	50065 X	27852	-0-	-22213	-0-	24	1	25186	3	N	2402	2402	0	-0-
						2642	9							
*01	50065 X	17423	-0-	-32642	-0-	25	1	15128	3	N	2064	2064	0	-0-
						2270	9							
*02	45220 X	18534	-0-	-26686	-0-	23	1	16437	3	N	1885	1885	0	-0-
						2074	9							
*03	40765 X	15419	-0-	-25346	-0-	12	1	12759	3	N	1537	1537	0	-0-
						957	5	1691	9					
*04	34500 X	13283	-0-	-21217	-0-	5	1	10651	3	N	1656	1656	0	-0-
						805	5	1822	9					
*05	27838 X	11616	-0-	-16222	-0-	4	1	9891	3	N	1496	1496	0	-0-
						75	5	1646	9					
*06	19860 X	6745	-0-	-13115	-0-	3	1	5674	3	N	971	971	0	-0-
						1068	9							
07	20522 X	588	-0-	-19934	-0-	17	3	571	9	N	519	519	0	-0-
-----														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
*10	82119 X	65321	-0-	-16798	-0-	39	1	57635	3	N	4975	4975	0	-0-
						2174	5	5473	9					
*11	70230 X	63512	-0-	-6718	-0-	61	1	58315	3	N	4669	4669	0	-0-
						5136	9							
*12	71703 X	65121	-0-	-6582	-0-	58	1	60158	3	N	4459	4459	0	-0-
						4905	9							
*01	71703 X	64044	-0-	-7659	-0-	99	1	59471	3	N	4067	4067	0	-0-
						4474	9							
*02	64764 X	51042	-0-	-13722	-0-	65	1	47173	3	N	3458	3458	0	-0-
						3804	9							
*03	65627 X	55059	-0-	-10568	-0-	44	1	47260	3	N	3818	3818	0	-0-
						3555	5	4200	9					
*04	63510 X	49178	-0-	-14332	-0-	21	1	42299	3	N	3315	3315	0	-0-
						3211	5	3647	9					
*05	65131 X	48598	-0-	-16533	-0-	18	1	44578	3	N	3331	3331	0	-0-
						338	5	3664	9					
*06	61980 X	43664	-0-	-18316	-0-	24	1	40317	3	N	3021	3021	0	-0-
						3323	9							
07	56513 X	42061	-0-	-14452	-0-	48	1	38811	3	N	2911	2911	0	-0-
						3202	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 289047		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491			
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
*10	74338 X	57248	-0-	-17090	-0-	34 1 1871 5	49644 3 5699 9	N	5181	5181 0	-0-
*11	61560 X	56473	-0-	-5087	-0-	53 1 5336 9	51084 3	N	4851	4851 0	-0-
*12	61690 X	56446	-0-	-5244	-0-	49 1 5002 9	51395 3	N	4547	4547 0	-0-
*01	61690 X	52359	-0-	-9331	-0-	79 1 4566 9	47714 3	N	4151	4151 0	-0-
*02	55720 X	45143	-0-	-10577	-0-	56 1 4116 9	40971 3	N	3742	3742 0	-0-
*03	58342 X	48445	-0-	-9897	-0-	38 1 3084 5	41019 3 4304 9	N	3913	3913 0	-0-
*04	56460 X	43208	-0-	-13252	-0-	18 1 2772 5	36545 3 3873 9	N	3521	3521 0	-0-
*05	56451 X	43360	-0-	-13091	-0-	16 1 297 5	39131 3 3916 9	N	3560	3560 0	-0-
*06	50670 X	41380	-0-	-9290	-0-	23 1 3638 9	37719 3	N	3307	3307 0	-0-
07	49972 X	42465	-0-	-7507	-0-	48 1 3686 9	38731 3	N	3351	3351 0	-0-
-----											
HOOKS 4-HARDESTY A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 289188		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021			
*10	58001 X	31066	-0-	-26935	-0-	3 1 983 5	26106 3 3974 9	N	3613	3613 0	-0-
*11	54240 X	27088	-0-	-27152	-0-	2 1 3599 9	23487 3	N	3272	3272 0	-0-
*12	48856 X	25673	-0-	-23183	-0-	2 1 3540 9	22131 3	N	3218	3218 0	-0-
*01	43400 X	23490	-0-	-19910	-0-	11 1 3309 9	20170 3	N	3008	3008 0	-0-
*02	33068 X	19400	-0-	-13668	-0-	22 1 2669 9	16709 3	N	2426	2426 0	-0-
*03	31062 X	19212	-0-	-11850	-0-	12 1 1142 5	15374 3 2684 9	N	2440	2440 0	-0-
*04	27090 X	17065	-0-	-10025	-0-	9 1 1023 5	13654 3 2379 9	N	2163	2163 0	-0-
*05	25668 X	16781	-0-	-8887	-0-	11 1 107 5	14295 3 2368 9	N	2153	2153 0	-0-
*06	22740 X	16257	-0-	-6483	-0-	13 1 2261 9	13983 3	N	2055	2055 0	-0-
07	21483 X	14899	-0-	-6584	-0-	10 1 2102 9	12787 3	N	1911	1911 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 289206		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263						
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	
*10	87110 X	60028	-0-	-27082	-0-	6	1	52627	3	N	4931	4931	0	-0-
						1971	5	5424	9					
*11	71820 X	52526	-0-	-19294	-0-	3	1	47115	3	N	4916	4916	0	-0-
						5408	9							
*12	64821 X	49388	-0-	-15433	-0-	3	1	44499	3	N	4442	4442	0	-0-
						4886	9							
*01	64821 X	44726	-0-	-20095	-0-	22	1	40247	3	N	4052	4052	0	-0-
						4457	9							
*02	58548 X	37724	-0-	-20824	-0-	44	1	33762	3	N	3562	3562	0	-0-
						3918	9							
*03	60016 X	38200	-0-	-21816	-0-	25	1	31905	3	N	3525	3525	0	-0-
						2392	5	3878	9					
*04	52530 X	34565	-0-	-17965	-0-	20	1	28865	3	N	3178	3178	0	-0-
						2184	5	3496	9					
*05	49383 X	34168	-0-	-15215	-0-	23	1	30464	3	N	3137	3137	0	-0-
						230	5	3451	9					
*06	43290 X	32817	-0-	-10473	-0-	27	1	29495	3	N	2995	2995	0	-0-
						3295	9							
07	41757 X	31053	-0-	-10704	-0-	22	1	27787	3	N	2949	2949	0	-0-
						3244	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW D		WELL #: 1		RRCID -> 289337		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417						
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	
*10	143189 X	95295	-0-	-47894	-0-	9	1	79632	3	N	11515	11515	0	-0-
						2987	5	12667	9					
*11	127080 X	82079	-0-	-45001	-0-	5	1	70858	3	N	10196	10196	0	-0-
						11216	9							
*12	118823 X	78315	-0-	-40508	-0-	5	1	67482	3	N	9844	9844	0	-0-
						10828	9							
*01	109864 X	74357	-0-	-35507	-0-	35	1	63950	3	N	9429	9429	0	-0-
						10372	9							
*02	92540 X	65510	-0-	-27030	-0-	74	1	57175	3	N	7510	7510	0	-0-
						8261	9							
*03	95294 X	74304	-0-	-20990	-0-	47	1	60844	3	N	8097	8097	0	-0-
						4506	5	8907	9					
*04	82080 X	76967	-0-	-5113	-0-	44	1	63915	3	N	7475	7475	0	-0-
						4785	5	8223	9					
*05	78306 X	71496	-0-	-6810	-0-	47	1	63277	3	N	6998	6998	0	-0-
						474	5	7698	9					
*06	71970 X	61597	-0-	-10373	-0-	49	1	54885	3	N	6057	6057	0	-0-
						6663	9							
07	79546 X	68657	-0-	-10889	-0-	47	1	60994	3	N	6924	6924	0	-0-
						7616	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	82894 X	66606	-0-	-16288	-0-	6	1	58060	3	N	5791	5791	0	-0-
						2170	5	6370	9					
*11	70080 X	58419	-0-	-11661	-0-	4	1	52406	3	N	5463	5463	0	-0-
						6009	9							
*12	61597 X	55048	-0-	-6549	-0-	3	1	49262	3	N	5257	5257	0	-0-
						5783	9							
*01	66619 X	51161	-0-	-15458	-0-	25	1	45731	3	N	4914	4914	0	-0-
						5405	9							
*02	60172 X	43309	-0-	-16863	-0-	50	1	38603	3	N	4233	4233	0	-0-
						4656	9							
*03	66619 X	45074	-0-	-21545	-0-	29	1	37403	3	N	4400	4400	0	-0-
						2802	5	4840	9					
*04	58410 X	41215	-0-	-17195	-0-	24	1	34187	3	N	4018	4018	0	-0-
						2584	5	4420	9					
*05	55056 X	40482	-0-	-14574	-0-	27	1	35822	3	N	3965	3965	0	-0-
						271	5	4362	9					
*06	49500 X	37140	-0-	-12360	-0-	30	1	33081	3	N	3663	3663	0	-0-
						4029	9							
07	47957 X	37310	-0-	-10647	-0-	26	1	33258	3	N	3660	3660	0	-0-
						4026	9							
-----														
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
*10	92504 X	63551	-0-	-28953	-0-	51670	3	1916	5	Y	9059	9059	0	-0-
						9965	9							
*11	61452 X	61452	-0-	-0-	-0-	52112	3	9340	9	Y	8491	8491	0	-0-
*12	69254 X	59611	-0-	-9643	-0-	51440	3	8171	9	Y	7428	7428	0	-0-
*01	69254 X	56451	-0-	-12803	-0-	49287	3	7164	9	Y	6513	6513	0	-0-
*02	62552 X	39157	-0-	-23395	-0-	34181	3	4976	9	Y	4524	4524	0	-0-
*03	60016 X	41320	-0-	-18696	-0-	32940	3	2465	5	Y	5377	5377	0	-0-
						5915	9							
*04	58020 X	27630	-0-	-30390	-0-	21825	3	1647	5	Y	3780	3780	0	-0-
						4158	9							
*05	56234 X	35177	-0-	-21057	-0-	29599	3	223	5	Y	4868	4868	0	-0-
						5355	9							
*06	54630 X	30834	-0-	-23796	-0-	26224	3	4610	9	Y	4191	4191	0	-0-
07	38998 X	29107	-0-	-9891	-0-	24651	3	4456	9	Y	4051	4051	0	-0-
-----														
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598														
*10	127410 X	44741	-0-	-82669	-0-	36711	3	1369	5	Y	6055	6055	0	-0-
						6661	9							
*11	84450 X	43305	-0-	-41145	-0-	37696	3	5609	9	Y	5099	5099	0	-0-
*12	74524 X	47983	-0-	-26541	-0-	42553	3	5430	9	Y	4936	4936	0	-0-
*01	74524 X	47829	-0-	-26695	-0-	43122	3	4707	9	Y	4279	4279	0	-0-
*02	53452 X	35566	-0-	-17886	-0-	31932	3	3634	9	Y	3304	3304	0	-0-
*03	47988 X	39374	-0-	-8614	-0-	32604	3	2448	5	Y	3929	3929	0	-0-
						4322	9							
*04	46440 X	36676	-0-	-9764	-0-	30317	3	2297	5	Y	3693	3693	0	-0-
						4062	9							
*05	47988 X	32590	-0-	-15398	-0-	28622	3	217	5	Y	3410	3410	0	-0-
						3751	9							
*06	46290 X	29077	-0-	-17213	-0-	25742	3	3335	9	Y	3032	3032	0	-0-
07	37603 X	28273	-0-	-9330	-0-	24992	3	3281	9	Y	2983	2983	0	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		155124 X	58297	-0-	-96827	-0-	47768 3	1780 5	Y	7954	7954 0			-0-
							8749 9							
*11		99750 X	45301	-0-	-54449	-0-	37989 3	7312 9	Y	6647	6647 0			-0-
*12		88784 X	41037	-0-	-47747	-0-	34679 3	6358 9	Y	5780	5780 0			-0-
*01		88784 X	42238	-0-	-46546	-0-	36498 3	5740 9	Y	5218	5218 0			-0-
*02		70140 X	34186	-0-	-35954	-0-	30005 3	4181 9	Y	3801	3801 0			-0-
*03		58311 X	42360	-0-	-15951	-0-	34989 3	2618 5	Y	4321	4321 0			-0-
							4753 9							
*04		45300 X	40517	-0-	-4783	-0-	33637 3	2540 5	Y	3945	3945 0			-0-
							4340 9							
*05		42253 X	40530	-0-	-1723	-0-	36200 3	274 5	Y	3687	3687 0			-0-
							4056 9							
*06		40980 X	35491	-0-	-5489	-0-	31947 3	3544 9	Y	3222	3222 0			-0-
07		37200 X	33401	-0-	-3799	-0-	29981 3	3420 9	Y	3109	3109 0			-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
*10		141825 X	54066	-0-	-87759	-0-	43405 3	1618 5	Y	8221	8221 0			-0-
							9043 9							
*11		84030 X	47501	-0-	-36529	-0-	39978 3	7523 9	Y	6839	6839 0			-0-
*12		76849 X	51569	-0-	-25280	-0-	44153 3	7416 9	Y	6742	6742 0			-0-
*01		75175 X	52615	-0-	-22560	-0-	45577 3	7038 9	Y	6398	6398 0			-0-
*02		62804 X	43220	-0-	-19584	-0-	37685 3	5535 9	Y	5032	5032 0			-0-
*03		54064 X	51179	-0-	-2885	-0-	42023 3	3149 5	Y	5461	5461 0			-0-
							6007 9							
*04		46890 X	42290	-0-	-4600	-0-	34715 3	2624 5	Y	4501	4501 0			-0-
							4951 9							
*05		52607 X	38380	-0-	-14227	-0-	33461 3	253 5	Y	4242	4242 0			-0-
							4666 9							
*06		50910 X	33484	-0-	-17426	-0-	29295 3	4189 9	Y	3808	3808 0			-0-
07		46469 X	31554	-0-	-14915	-0-	27491 3	4063 9	Y	3694	3694 0			-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
*10		183799 X	45730	-0-	-138069	-0-	39373 3	1469 5	N	4444	4444 0			-0-
							4888 9							
*11		112320 X	50928	-0-	-61392	-0-	45725 3	5203 9	N	4730	4730 0			-0-
*12		71455 X	54527	-0-	-16928	-0-	49314 3	5213 9	N	4739	4739 0			-0-
*01		71455 X	52773	-0-	-18682	-0-	48308 3	4465 9	N	4059	4059 0			-0-
*02		50988 X	42429	-0-	-8559	-0-	38987 3	3442 9	N	3129	3129 0			-0-
*03		54529 X	40769	-0-	-13760	-0-	35125 3	2621 5	N	2748	2748 0			-0-
							3023 9							
*04		52770 X	33934	-0-	-18836	-0-	29038 3	2184 5	N	2465	2465 0			-0-
							2712 9							
*05		54529 X	30376	-0-	-24153	-0-	27768 3	209 5	N	2181	2181 0			-0-
							2399 9							
*06		51060 X	25460	-0-	-25600	-0-	23432 3	2028 9	N	1844	1844 0			-0-
07		46965 X	22246	-0-	-24719	-0-	20450 3	1796 9	N	1633	1633 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		FRANZ-COWEY ORCA USW B		WELL #:	1	RRCID ->	290051	COMPL. DATE	07/27/2021	TOTAL DEPTH	13363	PERF.	13425 - 19161			
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
*10		156736 X	100134	-0-	-56602	-0-	80424	3	2976	5	N	15213	15213	0		-0-
							16734	9								
*11		151680 X	80989	-0-	-70691	-0-	67543	3	13446	9	N	12224	12224	0		-0-
*12		156736 X	67093	-0-	-89643	-0-	55367	3	11726	9	N	10660	10660	0		-0-
*01		137795 X	52919	-0-	-84876	-0-	43847	3	9072	9	N	8247	8247	0		-0-
*02		107940 X	40456	-0-	-67484	-0-	33683	3	6773	9	N	6157	6157	0		-0-
*03		100130 X	50009	-0-	-50121	-0-	40102	3	2962	5	N	6314	6314	0		-0-
							6945	9								
*04		81000 X	52001	-0-	-28999	-0-	42426	3	3169	5	N	5824	5824	0		-0-
							6406	9								
*05		67084 X	53292	-0-	-13792	-0-	46716	3	350	5	N	5660	5660	0		-0-
							6226	9								
*06		51210 X	50344	-0-	-866	-0-	44689	3	5655	9	N	5141	5141	0		-0-
07		53723 X	52416	-0-	-1307	-0-	46819	3	5597	9	N	5088	5088	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D		WELL #:		1	RRCID ->	290053	COMPL. DATE	03/05/2021	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	13336 - 19195				
*10		204383 X	66636	-0-	-137747	-0-	58540	3	2190	5	N	5369	5369	0		-0-
							5906	9								
*11		150420 X	57045	-0-	-93375	-0-	52452	3	4593	9	N	4175	4175	0		-0-
*12		115072 X	48956	-0-	-66116	-0-	45102	3	3854	9	N	3504	3504	0		-0-
*01		101432 X	41714	-0-	-59718	-0-	36083	3	5631	9	N	5119	5119	0		-0-
*02		73192 X	33983	-0-	-39209	-0-	28155	3	5828	9	N	5298	5298	0		-0-
*03		66650 X	53449	-0-	-13201	-0-	43824	3	3247	5	N	5798	5798	0		-0-
							6378	9								
*04		57060 X	51697	-0-	-5363	-0-	42369	3	3167	5	N	5601	5601	0		-0-
							6161	9								
*05		52290 X	52290	-0-	-0-	-0-	46236	3	346	5	N	5189	5189	0		-0-
							5708	9								
*06		51720 X	45113	-0-	-6607	-0-	40192	3	4921	9	N	4474	4474	0		-0-
07		53444 X	40935	-0-	-12509	-0-	36375	3	4560	9	N	4145	4145	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E		WELL #:		1	RRCID ->	290054	COMPL. DATE	03/05/2021	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13382 - 19478				
*10		129084 X	44825	-0-	-84259	-0-	37846	3	1409	5	N	5064	5064	0		-0-
							5570	9								
*11		118620 X	31429	-0-	-87191	-0-	27196	3	4233	9	N	3848	3848	0		-0-
*12		75795 X	33874	-0-	-41921	-0-	29683	3	4191	9	N	3810	3810	0		-0-
*01		75795 X	33186	-0-	-42609	-0-	29395	3	3791	9	N	3446	3446	0		-0-
*02		61180 X	28949	-0-	-32231	-0-	25753	3	3196	9	N	2905	2905	0		-0-
*03		44826 X	33222	-0-	-11604	-0-	26324	3	1941	5	N	4506	4506	0		-0-
							4957	9								
*04		32790 X	30092	-0-	-2698	-0-	25285	3	1897	5	N	2645	2645	0		-0-
							2910	9								
*05		33883 X	30931	-0-	-2952	-0-	27984	3	210	5	N	2488	2488	0		-0-
							2737	9								
*06		32160 X	29475	-0-	-2685	-0-	27041	3	2434	9	N	2213	2213	0		-0-
07		33232 X	28367	-0-	-4865	-0-	26091	3	2276	9	N	2069	2069	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		FRANZ-COWEY ORCA USW F				WELL #:	1	RRCID ->	290095	COMPL. DATE	03/05/2021	TOTAL	DEPTH	13332	PERF.	13308 - 19208
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
*10		122636 X	60275	-0-	-62361	-0-	48073	3	1778	5	N	9476	9476	0	-0-	
							10424	9								
*11		104130 X	50140	-0-	-53990	-0-	40787	3	9353	9	N	8503	8503	0	-0-	
*12		98208 X	44947	-0-	-53261	-0-	36259	3	8688	9	N	7898	7898	0	-0-	
*01		93899 X	50656	-0-	-43243	-0-	43023	3	7633	9	N	6939	6939	0	-0-	
*02		67088 X	49622	-0-	-17466	-0-	43971	3	5651	9	N	5137	5137	0	-0-	
*03		60264 X	45670	-0-	-14594	-0-	37966	3	2819	5	N	4441	4441	0	-0-	
							4885	9								
*04		50130 X	39736	-0-	-10394	-0-	32627	3	2439	5	N	4245	4245	0	-0-	
							4670	9								
*05		54932 X	37266	-0-	-17666	-0-	32591	3	244	5	N	4028	4028	0	-0-	
							4431	9								
*06		53160 X	33120	-0-	-20040	-0-	29098	3	4022	9	N	3656	3656	0	-0-	
07		54932 X	31720	-0-	-23212	-0-	27828	3	3892	9	N	3538	3538	0	-0-	
FRANZ-COWEY ORCA USW C																
FRANZ-COWEY ORCA USW C																
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*10		129084 X	77245	-0-	-51839	-0-	63603	3	2361	5	N	10255	10255	0	-0-	
							11281	9								
*11		124920 X	63528	-0-	-61392	-0-	54656	3	8872	9	N	8065	8065	0	-0-	
*12		129084 X	54136	-0-	-74948	-0-	46280	3	7856	9	N	7142	7142	0	-0-	
*01		117521 X	44816	-0-	-72705	-0-	38632	3	6184	9	N	5622	5622	0	-0-	
*02		87584 X	34887	-0-	-52697	-0-	30177	3	4710	9	N	4282	4282	0	-0-	
*03		77252 X	40203	-0-	-37049	-0-	33248	3	2467	5	N	4080	4080	0	-0-	
							4488	9								
*04		63540 X	40540	-0-	-23000	-0-	33544	3	2511	5	N	4077	4077	0	-0-	
							4485	9								
*05		54126 X	41493	-0-	-12633	-0-	37022	3	278	5	N	3812	3812	0	-0-	
							4193	9								
*06		43380 X	39188	-0-	-4192	-0-	35541	3	3647	9	N	3315	3315	0	-0-	
07		41881 X	40548	-0-	-1333	-0-	37062	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-	
N STEINMANN UNIT B																
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*10		SHUT IN	89306	-0-	89306		1771098	3	2741	5	N	11959	11959	0	-0-	
							13155	9								
*11		SHUT IN	72508	-0-	72508		1843606	3	10957	9	N	9961	9961	0	-0-	
*12		SHUT IN	59437	-0-	59437		1903043	3	9100	9	N	8273	8273	0	-0-	
*01		SHUT IN	97518	-0-	97518		2000561	3	11886	9	N	10805	10805	0	-0-	
*02		SHUT IN	74227	-0-	74227		2074788	3	8427	9	N	7661	7661	0	-0-	
*03		SHUT IN	66023	-0-	66023		2140811	3	3982	5	N	7600	7600	0	-0-	
							8360	9								
*04		SHUT IN	55971	-0-	55971		2196782	3	3381	5	N	6698	6698	0	-0-	
							45222	3								
							7368	9								
*05		SHUT IN	50987	-0-	50987		2247769	3	326	5	N	6380	6380	0	-0-	
							43643	3								
							7018	9								
*06		SHUT IN	44686	-0-	44686		2292455	3	6259	9	N	5690	5690	0	-0-	
07		SHUT IN	43134	-0-	43134		2335589	3	6261	9	N	5692	5692	0	-0-	
							36873	3								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*10	163680 X	122082	-0-	-41598	-0-	99797	3	3720	5	N	16877	16877	0	-0-
						18565	9							
*11	158400 X	103737	-0-	-54663	-0-	90055	3	13682	9	N	12438	12438	0	-0-
*12	163680 X	77893	-0-	-85787	-0-	66417	3	11476	9	N	10433	10433	0	-0-
*01	163680 X	96474	-0-	-67206	-0-	84658	3	11816	9	N	10742	10742	0	-0-
*02	114520 X	76609	-0-	-37911	-0-	68120	3	8489	9	N	7717	7717	0	-0-
*03	122078 X	69001	-0-	-53077	-0-	56358	3	4180	5	N	7694	7694	0	-0-
						8463	9							
*04	103740 X	58538	-0-	-45202	-0-	47471	3	3548	5	N	6835	6835	0	-0-
						7519	9							
*05	96472 X	55526	-0-	-40946	-0-	46694	3	348	5	N	7713	7713	0	-0-
						8484	9							
*06	93360 X	46839	-0-	-46521	-0-	40425	3	6414	9	N	5831	5831	0	-0-
07	84816 X	45207	-0-	-39609	-0-	38705	3	6502	9	N	5911	5911	0	-0-
-----														
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987														
*10	79081 X	39888	-0-	-39193	-0-	31761	3	1185	5	N	6311	6311	0	-0-
						6942	9							
*11	76530 X	31886	-0-	-44644	-0-	27845	3	4041	9	N	3674	3674	0	-0-
*12	79081 X	27700	-0-	-51381	-0-	24081	3	3619	9	N	3290	3290	0	-0-
*01	79081 X	24405	-0-	-54676	-0-	20815	3	3590	9	N	3264	3264	0	-0-
*02	40236 X	20118	-0-	-20118	-0-	16988	3	3130	9	N	2845	2845	0	-0-
*03	39897 X	21167	-0-	-18730	-0-	15918	3	1188	5	N	3692	3692	0	-0-
						4061	9							
*04	31890 X	17457	-0-	-14433	-0-	13028	3	980	5	N	3135	3135	0	-0-
						3449	9							
*05	27714 X	16162	-0-	-11552	-0-	13379	3	101	5	N	2438	2438	0	-0-
						2682	9							
*06	23610 X	14574	-0-	-9036	-0-	12119	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
07	22289 X	14714	-0-	-7575	-0-	12243	3	2471	9	N	2246	2246	0	-0-
-----														
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114														
*10	77252 X	37188	-0-	-40064	-0-	29574	3	1110	5	N	5913	5913	0	-0-
						6504	9							
*11	74760 X	29665	-0-	-45095	-0-	24157	3	5508	9	N	5007	5007	0	-0-
*12	77252 X	26221	-0-	-51031	-0-	21199	3	5022	9	N	4565	4565	0	-0-
*01	77252 X	20274	-0-	-56978	-0-	15919	3	4355	9	N	3959	3959	0	-0-
*02	45360 X	19320	-0-	-26040	-0-	15684	3	3636	9	N	3305	3305	0	-0-
*03	37200 X	18843	-0-	-18357	-0-	14116	3	1051	5	N	3342	3342	0	-0-
						3676	9							
*04	29670 X	16396	-0-	-13274	-0-	12286	3	923	5	N	2897	2897	0	-0-
						3187	9							
*05	26226 X	16358	-0-	-9868	-0-	13132	3	99	5	N	2843	2843	0	-0-
						3127	9							
*06	20700 X	14907	-0-	-5793	-0-	11994	3	2913	9	N	2648	2648	0	-0-
07	21390 X	14481	-0-	-6909	-0-	11662	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARALDO-KOOP A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 291702		COMPL. DATE 03/17/2021				TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998				
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		
*10	76043 X	28581	-0-	-47462	-0-	22204	3	833	5	N	5040	5040	0	-0-
						5544	9							
*11	73590 X	20555	-0-	-53035	-0-	16295	3	4260	9	N	3873	3873	0	-0-
*12	76043 X	16815	-0-	-59228	-0-	13179	3	3636	9	N	3305	3305	0	-0-
*01	76043 X	13439	-0-	-62604	-0-	10435	3	3004	9	N	2731	2731	0	-0-
*02	38752 X	9963	-0-	-28789	-0-	7671	3	2292	9	N	2084	2084	0	-0-
*03	28582 X	9085	-0-	-19497	-0-	6516	3	482	5	N	1897	1897	0	-0-
						2087	9							
*04	20550 X	12452	-0-	-8098	-0-	8923	3	666	5	N	2603	2603	0	-0-
						2863	9							
*05	16802 X	10494	-0-	-6308	-0-	8090	3	60	5	N	2131	2131	0	-0-
						2344	9							
*06	13020 X	9122	-0-	-3898	-0-	6996	3	2126	9	N	1933	1933	0	-0-
07	12865 X	6656	-0-	-6209	-0-	4959	3	1697	9	N	1543	1543	0	-0-
-----														
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 15		RRCID -> 291898		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A				
08	SHUT IN	20509	-0-	20509	129340	1986	1	13778	3	N	3859	3626	1	924
						500	5	4245	9					
09	SHUT IN	13649	-0-	13649	142989	1964	1	9039	3	N	2405	3134	1	195
						2646	9							
10	SHUT IN	1655	-0-	1655	144644	1655	1			N	-0-	167	1	28
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144644					N	-0-			28
12	SHUT IN	14	-0-	14	144658	14	1			N	-0-			28
01	SHUT IN	238	-0-	238	144896	238	1			N	-0-			28
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144896					N	1			29
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144896					N	1			30
*04	SHUT IN	206721	-0-	206721	351617	1125	1	138712	3	N	51432	43004	0	7822 1 636
						10309	5	56575	9					
*05	14B2 EXT	339594	-0-	339594	691211	1891	1	253273	3	N	75047	62151	0	13054 1 478
						1878	5	82552	9					
*06	14B2 EXT	301772	-0-	301772	992983	2102	1	228321	3	N	64863	51823	0	13353 1 165
						71349	9							
*07	14B2 EXT	256839	-0-	256839	1249822	2088	1	196348	3	N	53094	40421	0	12645 1 193
						58403	9							
-----														
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 8		RRCID -> 291956		COMPL. DATE 06/22/2021				TOTAL DEPTH 13178 PERF. N/A				
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	201913	-0-	201913	201913	60	1	139357	3	N	47730	47730	0	-0-
						9993	5	52503	9					
*05	SHUT IN	398129	-0-	398129	600042	95	1	303210	3	N	84203	84203	0	-0-
						2201	5	92623	9					
*06	SHUT IN	385247	-0-	385247	985289	93	1	297361	3	N	79812	79812	0	-0-
						87793	9							
07	SHUT IN	366913	-0-	366913	1352202	35	1	289129	3	N	70681	70681	0	-0-
						77749	9							
-----														
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 11		RRCID -> 291964		COMPL. DATE 04/29/2021				TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A				
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	95950	-0-	95950	95950	29	1	66630	3	N	22249	22249	0	-0-
						4817	5	24474	9					
*05	SHUT IN	200877	-0-	200877	296827	46	1	146079	3	N	48814	48814	0	-0-
						1057	5	53695	9					
*06	14B2 EXT	206225	-0-	206225	503052	50	1	157725	3	N	44045	44045	0	-0-
						48450	9							
07	14B2 EXT	178130	-0-	178130	681182	17	1	138315	3	N	36180	36180	0	-0-
						39798	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 13083 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD				BALANCE
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	285425	-0-	285425	285425	85	1	191910	3	N	72051	72051	0	-0-
							14174	5	79256	9					
*05		SHUT IN	397601	-0-	397601	683026	94	1	297649	3	N	88802	88802	0	-0-
							2176	5	97682	9					
*06		14B2 EXT	363327	-0-	363327	1046353	87	1	275831	3	N	79463	79463	0	-0-
							87409	9							
07		14B2 EXT	349039	-0-	349039	1395392	33	1	268559	3	N	73134	73134	0	-0-
							80447	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A															
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-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 13163 PERF. N/A															
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-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13207 PERF. N/A															
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-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13257 PERF. N/A															
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-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
CWR MANAGEMENT LLC				195786									
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642 - 7834	
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		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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869 - 16819			
02	1596	N	1533	-0-	-63	-0-	1372	3	161	9	N	146	186	1	192
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1700	3	85	9	N	77	190	1	79
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1516	3	151	9	N	137			216
05	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1251	3	150	9	N	136			352
*06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1329	3	144	9	N	131	189	1	294
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1715	3	151	9	N	137	191	1	240

ORMAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13787 - 16220			
*02	924	N	476	-0-	-448	-0-	476	1			N	-0-			-0-
*03	992	N	527	-0-	-465	-0-	527	1			N	-0-			-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	1			N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13746 - 18674			
02	2800	X	2412	-0-	-388	-52019	792	1	1449	3	N	155	178	1	265
							171	9							
03	3255	X	2531	-0-	-724	-52019	922	1	1455	3	N	140	182	1	223
							154	9							
04	3120	X	2234	-0-	-886	-52019	1012	1	1046	3	N	160	177	1	206
							176	9							
05	3224	X	2374	-0-	-850	-52019	972	1	1234	3	N	153	177	1	182
							168	9							
*06	2580	X	2110	-0-	-470	-0-	908	1	1049	3	N	139	182	1	139
							153	9							
*07	2666	X	2264	-0-	-402	-0-	1016	1	1101	3	N	134	187	1	86
							147	9							

BOYSEN B				WELL #:	1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897 - 18485			
02	868	N	884	-0-	16	-20805	657	1	227	9	Y	206	360	1	289
03	837	N	1065	-0-	228	-20577	847	1	218	9	Y	198	181	1	306
04	600	N	994	-0-	394	-20183	761	1	233	9	Y	212	188	1	330
05	992	N	831	-0-	-161	-20183	633	1	198	9	Y	180	183	1	327
*06	1020	N	696	-0-	-324	-0-	437	1	54	3	Y	186	181	1	332
							205	9							
*07	1023	N	718	-0-	-305	-0-	517	1	201	9	Y	183	367	1	148

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3248 X	3551	-0-	303	-14961	716	1	2571	3	Y	240	187	1	303
						264	9							
03	3596 X	3810	-0-	214	-14747	833	1	2720	3	Y	234	344	1	193
						257	9							
04	3480 X	3100	-0-	-380	-14747	401	1	2461	3	Y	216	189	1	220
						238	9							
05	3596 X	3564	-0-	-32	-14747	815	1	2515	3	Y	213	351	1	82
						234	9							
*06	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	701	1	2361	3	Y	204	171	1	115
						224	9							
*07	3596 X	3357	-0-	-239	-0-	744	1	2389	3	Y	204	187	1	132
						224	9							
-----														
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968														
02	980 N	823	-0-	-157	-7215	463	1	275	3	N	77			173
						85	9							
03	1178 N	1169	-0-	-9	-7215	503	1	523	3	N	130	183	1	120
						143	9							
04	990 N	981	-0-	-9	-7215	489	1	394	3	N	89			209
						98	9							
05	930 N	1117	-0-	187	-7028	509	1	484	3	N	113	168	1	154
						124	9							
*06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	493	1	378	3	N	83			237
						91	9							
*07	992 N	961	-0-	-31	-0-	515	1	350	3	N	87	184	1	140
						96	9							
-----														
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953														
02	2212 X	885	-0-	-1327	-6553	476	1	380	3	N	26			135
						29	9							
03	2449 X	1107	-0-	-1342	-6553	510	1	534	3	N	57			192
						63	9							
04	2370 X	1024	-0-	-1346	-6553	510	1	455	3	N	54			246
						59	9							
05	1488 X	1250	-0-	-238	-6553	521	1	640	3	N	81			327
						89	9							
*06	1440 X	1038	-0-	-402	-0-	482	1	516	3	N	36	190	1	173
						40	9							
*07	1116 X	819	-0-	-297	-0-	527	1	249	3	N	39	191	1	21
						43	9							
-----														
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
02	532 N	320	-0-	-212	-32877	97	1	136	3	Y	79			155
						87	9							
03	713 N	581	-0-	-132	-32877	150	1	361	3	Y	64			219
						70	9							
04	510 N	621	-0-	111	-32766	158	1	399	3	Y	58	185	1	92
						64	9							
05	558 N	813	-0-	255	-32511	193	1	553	3	Y	61			153
						67	9							
*06	570 N	758	-0-	188	-0-	201	1	500	3	Y	52			205
						57	9							
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	290	1	684	3	Y	42			247
						46	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 265235		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289								
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-	-42909					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-42909					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-42909					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-42909					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WALLIS A		WELL #: 1H		RRCID -> 265660		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743								
02	2548 N	2276	-0-	-272	-0-	2171	3	105	9	N	95					164
03	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	2492	3	99	9	N	90	171	1			83
04	2550 N	2332	-0-	-218	-0-	2232	3	100	9	N	91					174
*05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2517	3	46	9	N	42					216
*06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	2334	3	33	9	N	30	185	1			61
*07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2427	3	92	9	N	84					145

J-HERMANN D		WELL #: 1H		RRCID -> 265750		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692								
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	381	1	1056	3	N	-0-					211
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	331	1	932	3	N	150	181	1			180
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	165	9	568	3	N	84					264
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	186	1	409	3	N	76	183	1			157
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	206	1	669	3	N	82	178	1			61
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	90	9	292	1	N	64					125

LANE A		WELL #: 1H		RRCID -> 266390		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283								
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	145	1	3491	3	N	291	433	1			237
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	477	1	2700	3	N	275	375	1			137
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	303	9	2656	3	N	234	172	1			199
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	322	1	2669	3	N	248	193	1			254
*06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	257	9	254	9	N	231	187	1			298
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	8	1	239	9	N	217	190	1			325

LANE B		WELL #: 1H		RRCID -> 266391		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088								
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	164	1	3869	3	N	379	335	1			107
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	417	9	3627	3	N	296	182	1			221
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	517	1	138	9	N	125					346
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	326	9	1322	3	N	111	192	1			265
*06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	2154	3	41	9	N	37					302
*07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	5	1	150	9	N	136	177	1			261

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #:		1H	RRCID -> 266683	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	3136 X	3450	-0-	314	-36608	3132 3	318 9	N	233
03	3472 X	3555	-0-	83	-36525	3252 3	303 9	N	148
04	3360 X	3486	-0-	126	-36399	3175 3	311 9	N	431
05	3472 X	3109	-0-	-363	-36399	2854 3	255 9	N	121
*06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	2878 3	248 9	N	168
*07	3472 X	3209	-0-	-263	-0-	2950 3	259 9	N	227

SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266686	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 13786	PERF.13986	- 17774
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1156 3	83 9	N	127
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1260 3	84 9	N	203
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	967 3	72 9	N	88
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1095 3	77 9	N	158
*06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1167 3	74 9	N	39
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1142 3	84 9	N	115

SLONE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	476 1	1130 3	N	157
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	504 1	1400 3	N	321
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	502 1	1102 3	N	89
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	527 1	1369 3	N	268
*06	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	493 1	924 3	N	209
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	527 1	1130 3	N	133

HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979
02	1176 N	1049	-0-	-127	-0-	476 1	525 3	N	232
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	498 1	654 3	N	101
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	495 1	500 3	N	157
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	527 1	749 3	N	215
*06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	488 1	586 3	N	244
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	527 1	591 3	N	103

GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266759	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 13614	PERF.13683	- 18265
02	2660 X	2291	-0-	-369	-132449	164 1	1911 3	N	352
03	31 X	8054	-0-	8023	-124426	811 1	6464 3	N	297
04	0 X	6381	-0-	6381	-118045	213 1	5548 3	N	310
05	2418 X	6432	-0-	4014	-114031	620 1	5233 3	N	271
*06	6630 X	6017	-0-	-613	-0-	722 1	4799 3	N	363
*07	6851 X	6372	-0-	-479	-0-	1196 1	4652 3	N	270

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

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	3696 X	2745	-0-	-951	-30244	1224	1	1337	3	N	167	6 1	314
						184	9						
03	3844 X	1571	-0-	-2273	-30244	1358	1	22	3	N	174	379 1	109
						191	9						
04	3210 X	3128	-0-	-82	-30244	1320	1	1667	3	N	128		237
						141	9						
05	3069 X	3202	-0-	133	-30111	1210	1	1805	3	N	170	193 1	214
						187	9						
*06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	1317	1	1791	3	N	131	182 1	163
						144	9						
*07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1350	1	2202	3	N	158	190 1	131
						174	9						

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

02	5936 X	5196	-0-	-740	-0-	4884	3	312	9	N	284	552 1	357
						139	9						
03	6572 X	3851	-0-	-2721	-0-	3617	3	234	9	N	213	522 1	48
						4760	3	326	9	N	296	184 1	160
04	6360 X	5086	-0-	-1274	-0-	4760	3	326	9	N	296	184 1	160
						6705	3	366	9	N	333	368 1	125
*05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6705	3	366	9	N	333	368 1	125
						5714	3	310	9	N	282	191 1	216
*06	6360 X	6024	-0-	-336	-0-	5714	3	310	9	N	282	191 1	216
						5261	3	299	9	N	272	373 1	115
*07	5766 X	5560	-0-	-206	-0-	5261	3	299	9	N	272	373 1	115

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

02	560 N	1241	-0-	681	-5338	476	1	626	3	N	126	189 1	118
						139	9						
03	806 N	920	-0-	114	-5224	502	1	341	3	N	70		188
						77	9						
04	750 N	837	-0-	87	-5137	510	1	263	3	N	58	177 1	69
						64	9						
05	899 N	998	-0-	99	-5038	515	1	411	3	N	65		134
						72	9						
*06	870 N	1052	-0-	182	-0-	493	1	498	3	N	55		189
						61	9						
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	527	1	655	3	N	60	191 1	58
						66	9						

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

02	1260 N	1356	-0-	96	-6116	476	1	824	3	N	51	6 1	220
						56	9						
03	1457 N	1527	-0-	70	-6046	498	1	979	3	N	45	181 1	84
						50	9						
04	1350 N	1294	-0-	-56	-6046	510	1	730	3	N	49		133
						54	9						
05	1457 N	1604	-0-	147	-5899	521	1	1022	3	N	55		188
						61	9						
*06	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	482	1	769	3	N	21		209
						23	9						
*07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	527	1	748	3	N	34	187 1	56
						37	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
WITTE A				WELL #:	1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.13602 - 19180				
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	1148 N	1285	-0-	137	-2004	476	1	646	3	N	148	157	1		227	
03	1271 N	1563	-0-	292	-1712	163	9	872	3	N	172	186	1		213	
04	1230 N	1455	-0-	225	-1487	189	9	783	3	N	147	190	1		170	
05	1271 N	1673	-0-	402	-1085	510	1	964	3	N	176	192	1		154	
*06	1230 N	1410	-0-	180	-0-	162	9	766	3	N	137	184	1		107	
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	493	1	621	3	N	113				220	
						151	9									
						527	1									
						124	9									
-----																
PEEBLES A				WELL #:	1H	RRCID ->	267089	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10502	PERF.13130 - 17801				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
J-HERMANN E				WELL #:	1H	RRCID ->	267107	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	12999	PERF.13053 - 16668				
02	336 N	401	-0-	65	-79865	86	1	131	3	Y	167	189	1		146	
						184	9									
03	434 N	221	-0-	-213	-79865	16	1	205	9	Y	186	182	1		150	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-79865					Y	148	189	1		109	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-79865					Y	150	183	1		76	
*06	210 N	160	-0-	-50	-0-	24	1	136	9	Y	124				200	
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	45	3	Y	159	182	1		177	
						175	9									
-----																
STEINMANN A				WELL #:	1H	RRCID ->	267475	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13312 - 19536				
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	427	4	107	9	Y	97	117	1		115	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	400	4	149	9	Y	135	185	1		65	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	256	4	66	9	Y	60				125	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	280	4	67	9	Y	61				186	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	257	4	69	9	Y	63	188	1		61	
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	425	4	103	9	Y	94				155	
-----																
STEINMANN A				WELL #:	2H	RRCID ->	267476	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13359 - 19486				
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1688	4	340	9	Y	309	313	1		86	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				86	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	75	1		11	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1		-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

-----												
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931												
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	2072 N	4358	-0-	2286	-6744	476 1	3704 3	N	162			245
						178 9						
03	2046 N	2421	-0-	375	-6369	503 1	1685 3	N	212	377 1		80
						233 9						
04	2430 N	2082	-0-	-348	-6369	504 1	1416 3	N	147			227
						162 9						
05	2511 X	2654	-0-	143	-6226	527 1	1923 3	N	185	190 1		222
						204 9						
*06	2430 X	1854	-0-	-576	-0-	487 1	1247 3	N	109	181 1		150
						120 9						
*07	2511 X	2265	-0-	-246	-0-	527 1	1589 3	N	135	187 1		98
						149 9						
-----												
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678												
-----												
02	980 N	984	-0-	4	-1445	476 1	453 3	N	50			109
						55 9						
03	1085 N	1067	-0-	-18	-1445	504 1	474 3	N	81			190
						89 9						
04	1080 N	948	-0-	-132	-1445	510 1	373 3	N	59	169 1		80
						65 9						
05	1116 N	1277	-0-	161	-1284	516 1	714 3	N	43			123
						47 9						
*06	1020 N	1114	-0-	94	-0-	485 1	566 3	N	57			180
						63 9						
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	527 1	564 3	N	38	189 1		29
						42 9						
-----												
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349												
-----												
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2831 3	371 9	Y	337	265 1		72
						8 1	6094 3	Y	925	868 1		129
03	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1018 9						
04	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7 1	6700 3	Y	801	718 1		212
						881 9						
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	20 1	5274 3	Y	1243	1277 1		178
						1367 9						
*06	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	40 1	5617 3	Y	691	728 1		141
						760 9						
*07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	56 1	5796 3	Y	513	570 1		84
						564 9						
-----												
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477												
-----												
02	4984 X	4103	-0-	-881	-0-	3844 3	259 9	N	235			389
						3298 3	152 9	N	138	368 1		159
03	5518 X	3450	-0-	-2068	-0-	3568 3	205 9	N	186	179 1		166
						1447 3						
04	5220 X	3773	-0-	-1447	-0-	3217 3	199 9	N	181	181 1		166
						2233 3	151 9	N	137	187 1		116
05	4867 X	3416	-0-	-1451	-0-	2082 3	157 9	N	143	176 1		83
						2023 3						
*06	4650 X	2233	-0-	-2417	-0-	2023 3						
*07	4557 X	2180	-0-	-2377	-0-							
-----												
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190												
-----												
02	3836 X	1534	-0-	-2302	-42941	1421 3	113 9	N	103			212
						1132 3	46 9	N	42	182 1		72
03	4247 X	1178	-0-	-3069	-42941	640 3	65 9	N	59			131
						523 3	37 9	N	34			165
04	3570 X	705	-0-	-2865	-42941	529 3	28 9	N	25			190
						476 3	58 9	N	53	170 1		73
05	3751 X	560	-0-	-3191	-42941							
*06	3630 X	557	-0-	-3073	-0-							
*07	1705 X	534	-0-	-1171	-0-							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
02		1652 N	1871	-0-	219	-11679	476 1	1202 3	N	175	7 1	332		
							193 9							
03		2139 N	1956	-0-	-183	-11679	503 1	1241 3	N	193	388 1	137		
							212 9							
04		1860 N	1893	-0-	33	-11646	510 1	1171 3	N	193	184 1	146		
							212 9							
05		2046 N	1904	-0-	-142	-11646	511 1	1178 3	N	195	190 1	151		
							215 9							
*06		1890 N	1930	-0-	40	-0-	493 1	1228 3	N	190	177 1	164		
							209 9							
*07		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	527 1	1139 3	N	180	190 1	154		
							198 9							
-----														
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
02		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	5926 3	408 9	N	371	373 1	328		
							123 9							
03		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	5836 3	437 9	N	397	371 1	354		
							153 9							
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5337 3	395 9	N	359	376 1	337		
							510 1							
05		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5307 3	370 9	N	336	363 1	310		
							144 9							
*06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5045 3	309 9	N	281	539 1	52		
							133 9							
*07		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5906 3	382 9	N	347	192 1	207		
							124 9							
-----														
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
02		1428 N	2013	-0-	585	-9795	464 1	1426 3	N	112		335		
							123 9							
03		1395 N	1345	-0-	-50	-9795	502 1	690 3	N	139	392 1	82		
							153 9							
04		1440 N	1158	-0-	-282	-9795	510 1	541 3	N	97		179		
							107 9							
05		1426 N	1448	-0-	22	-9773	516 1	788 3	N	131	187 1	123		
							144 9							
*06		1290 N	1412	-0-	122	-0-	493 1	786 3	N	121	87 1	157		
							133 9							
*07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	527 1	767 3	N	113	191 1	79		
							124 9							
-----														
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	110 1	2330 3	Y	760	824 1	170		
							836 9							
03		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	168 1	2988 3	Y	824	919 1	75		
							906 9							
04		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	182 1	2880 3	Y	747	740 1	82		
							822 9							
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	302 1	2858 3	Y	747	749 1	80		
							822 9							
*06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	223 1	2650 3	Y	605	608 1	77		
							666 9							
*07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	230 1	2837 3	Y	492	515 1	54		
							541 9							







-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	328119	-0-	328119	328119	364 1	295158 3	Y	Y	29634	29207 0	246 1	181	
03	703561 X	375442	-0-	-328119	-0-	32597 9	488 1	374815 3	Y	126	238 1		69	
*04	388770 X	297105	-0-	-91665	-0-	139 9	550 1	296432 3	Y	112	118 1		63	
05	401729 X	281495	-0-	-120234	-0-	123 9	595 1	280879 3	Y	19	39 1		43	
*06	388770 X	239074	-0-	-149696	-0-	21 9	602 1	238454 3	Y	16	38 1		21	
*07	401729 X	211998	-0-	-189731	-0-	18 9	603 1	211395 3	Y	-0-			21	
-----														
ENSIGN OPERATING LLC 253102														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050														
02	1260 N	464	-0-	-796	-0-	37 1	271 2	Y	Y	142	142 0		-0-	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	156 9	210 1	1330 2	Y	67	64 0	3 1	-0-	
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	74 9	165 1	1190 2	Y	40	38 0	2 1	-0-	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	44 9	273 1	1949 2	Y	18	15 0	3 1	-0-	
*06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20 9	152 1	1052 2	Y	37	37 0		-0-	
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	41 9			Y	NO RPT			-0-	
-----														
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506														
02	308 N	216	-0-	-92	-0-	12 1	173 2	Y	Y	28	28 0		-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31 9	11 1	185 2	Y	31	31 0		-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	34 9	100 2	Y	15	15 0		-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	17 9	76 2	Y	7	7 0		-0-	
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	8 9	116 2	Y	9	9 0		-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	7 1	10 9		Y	NO RPT			-0-	
-----														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	
-----														
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212														
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16 2	34 9	Y	Y	31	31 0		-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 2	12 9	Y	Y	11	11 0		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	Y	1	1 0		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-	
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592			
02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2251 2	114 9	Y	104	104 1	-0-
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2567 2	55 9	Y	50	50 1	-0-
04	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2049 2	132 9	Y	120	120 1	-0-
05	2201 X	1223	-0-	-978	-0-	1186 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
06	2520 X	1942	-0-	-578	-0-	1877 2	65 9	Y	59	59 1	-0-
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032			
02	1120 X	73	-0-	-1047	-0-	52 2	21 9	Y	19	19 0	-0-
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4264 2	231 9	Y	210	201 0	-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3509 2	209 9	Y	190	185 0	-0-
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3369 2	152 9	Y	138	133 0	-0-
*06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3170 2	150 9	Y	136	135 0	-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280			
02	1092 N	1067	-0-	-25	-0-	90 1	808 2	Y	154	153 0	-0-
						169 9					
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	97 1	942 2	Y	178	176 0	-0-
						196 9					
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	158 1	1386 2	Y	230	228 0	-0-
						253 9					
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	139 1	1258 2	Y	227	225 0	-0-
						250 9					
*06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	123 1	1074 2	Y	197	197 0	-0-
						217 9					
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483			
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2749 2	128 9	Y	116	112 0	-0-
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2893 2	190 9	Y	173	167 0	-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2735 2	408 9	Y	371	368 0	-0-
05	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2145 2	229 9	Y	208	205 0	-0-
*06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	3 2	29 9	Y	26	26 0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800			
02	2520 X	2309	-0-	-211	-0-	1794 2	515 9	Y	468	468 1	-0-
03	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2451 2		Y	-0-		-0-
04	2700 X	1973	-0-	-727	-0-	1973 2		Y	-0-		-0-
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		Y	-0-		-0-
06	2460 X	2244	-0-	-216	-0-	2244 2		Y	-0-		-0-
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3528 X	1958	-0-	-1570	-0-	1779	2	179	9	Y	163	163	1		-0-
03	3906 X	3597	-0-	-309	-0-	3522	2	75	9	Y	68	68	1		-0-
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3656	2	212	9	Y	193	193	1		-0-
05	3937 X	997	-0-	-2940	-0-	966	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
*06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3663	2	40	9	Y	36	36	1		-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

02	2016 N	1388	-0-	-628	-0-	185	1	1097	2	Y	96	94	0	2 1	-0-
						106	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	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-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

02	1764 N	1315	-0-	-449	-39904	1198	2	117	9	Y	106	106	1		-0-
03	0 N	356	-0-	356	-39548	321	2	35	9	Y	32	32	1		-0-
04	0 N	745	-0-	745	-38803	697	2	48	9	Y	44	44	1		-0-
05	0 N	234	-0-	234	-38569	221	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
06	0 N	697	-0-	697	-0-	679	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

02	4256 X	3412	-0-	-844	-0-	3238	2	174	9	Y	158	153	0	5 1	-0-
03	4309 X	3756	-0-	-553	-0-	3574	2	182	9	Y	165	157	0	8 1	-0-
04	3900 X	3356	-0-	-544	-0-	3196	2	160	9	Y	145	141	0	4 1	-0-
05	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3267	2	120	9	Y	109	104	0	5 1	-0-
06	3660 X	3222	-0-	-438	-0-	3092	2	130	9	Y	118	117	0	1 1	-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143	
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	588 N	458	-0-	-130	-0-	22 1	330 2	Y	96	95 0	1 1 -0-
						106 9					
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	Y	186	185 0	1 1 -0-
						205 9					
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28 1	375 2	Y	110	110 0	-0-
						121 9					
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	15 1	449 2	Y	91	90 0	1 1 -0-
						100 9					
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6 1	354 2	Y	97	97 0	-0-
						107 9					
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943	
02	588 N	212	-0-	-376	-0-	56 2	156 9	Y	142	142 0	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	73 2	204 9	Y	185	185 0	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	186	186 0	-0-
						205 9					
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	374 2	Y	164	164 0	-0-
						180 9					
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	276 2	Y	182	182 0	-0-
						200 9					
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	164 2	40 9	Y	36	36 0	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	125 2	53 9	Y	48	48 0	-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	130 2	44 9	Y	40	40 0	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	109 2	37 9	Y	34	34 0	-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	144 2	32 9	Y	29	29 0	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	3 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 2	9 9	Y	8	8 0	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
02	784 N	1125	-0-	341	-30934	931 2	194 9	Y	176	176 1	-0-
03	0 N	1356	-0-	1356	-29578	1289 2	67 9	Y	61	61 1	-0-
04	0 N	701	-0-	701	-28877	578 2	123 9	Y	112	112 1	-0-
05	0 N	703	-0-	703	-28174	674 2	29 9	Y	26	26 1	-0-
06	0 N	1205	-0-	1205	-0-	1131 2	74 9	Y	67	67 1	-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860		- 20022
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	280 N	268	-0-	-12	-0-	13 1	186 2	Y	63	63 0	-0-	
						69 9						
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	44	44 0	-0-	
						48 9						
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	91	91 0	-0-	
						100 9						
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 1	175 2	Y	21	21 0	-0-	
						23 9						
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8 2	7 9	Y	6	6 0	-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788		- 18905
02	4480 X	3305	-0-	-1175	-0-	3109 2	196 9	Y	178	173 0	5 1	-0-
						451 9						
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3990 2	188 9	Y	171	163 0	8 1	-0-
						803 9						
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4239 2	158 9	Y	144	138 0	6 1	-0-
						234 1						
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5175 2	121 9	Y	110	102 0	8 1	-0-
						535 9						
*06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5577 2	102 9	Y	93	91 0	2 1	-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480		- 18231
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	200 1	2944 2	Y	410	405 0	5 1	-0-
						451 9						
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	304 1	4974 2	Y	730	720 0	10 1	-0-
						803 9						
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	234 1	4063 2	Y	661	656 0	5 1	-0-
						727 9						
05	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	261 1	4102 2	Y	486	480 0	6 1	-0-
						535 9						
*06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	230 1	3743 2	Y	539	538 0	1 1	-0-
						593 9						
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110		- 19382
02	2212 N	2074	-0-	-138	-0-	2001 2	73 9	Y	66	63 0	3 1	-0-
						2064 2	92 9	Y	84	80 0	4 1	-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	1841 2	80 9	Y	73	71 0	2 1	-0-
						1806 2	63 9	Y	57	54 0	3 1	-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1938 2	72 9	Y	65	64 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-							
*06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-							
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-							-0-
-----												
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129		- 18836
02	2772 X	2686	-0-	-86	-0-	2599 2	87 9	Y	79	79 1		-0-
						4160 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	3683 2	89 9	Y	81	81 1		-0-
						1341 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3194 2	40 9	Y	36	36 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
05	2139 X	1363	-0-	-776	-0-							
*06	3000 N	3234	-0-	234	-0-							
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-							-0-
-----												
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959		- 19041
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1535 2	55 9	Y	50	48 0	2 1	-0-
						1145 2	67 9	Y	61	59 0	2 1	-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	915 2	51 9	Y	46	45 0	1 1	-0-
						813 2	43 9	Y	39	38 0	1 1	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	712 2	31 9	Y	28	28 0		-0-
								Y	NO RPT			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-							
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-							
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541					
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	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602					
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	81	9	Y	74	74	1	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	86	9	Y	78	78	1	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591					
02	1624 N	1366	-0-	-258	-0-	-0-	1258	2	108	9	Y	98	96	0	-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	130	9	Y	118	115	0	-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	128	9	Y	116	114	0	-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	98	9	Y	89	87	0	-0-
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	103	9	Y	94	94	0	-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642					
02	4200 X	3855	-0-	-345	-0-	-0-	134	1	3098	2	Y	566	561	0	-0-
							623	9							
03	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	-0-	165	1	3358	2	Y	682	675	0	-0-
							750	9							
04	4500 X	4218	-0-	-282	-0-	-0-	116	1	3332	2	Y	700	696	0	-0-
							770	9							
05	4433 X	4394	-0-	-39	-0-	-0-	130	1	3554	2	Y	645	640	0	-0-
							710	9							
06	4290 X	4247	-0-	-43	-0-	-0-	135	1	3424	2	Y	625	624	0	-0-
							688	9							
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402					
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	42	9	Y	38	38	1	-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942					
02	2184 N	2109	-0-	-75	-0-	-0-	1960	2	149	9	Y	135	135	1	-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
04	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	-0-	1933	2	130	9	Y	118	118	1	-0-
05	2418 X	755	-0-	-1663	-0-	-0-	721	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
06	2340 X	2128	-0-	-212	-0-	-0-	2069	2	59	9	Y	54	54	1	-0-
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	1991 2	177 9	Y	161	158 0	3 1	-0-
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2009 2	230 9	Y	209	205 0	4 1	-0-
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	1940 2	199 9	Y	181	179 0	2 1	-0-
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1940 2	153 9	Y	139	136 0	3 1	-0-
*06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1754 2	154 9	Y	140	139 0	1 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212				
02	3640 X	3010	-0-	-630	-0-	2541 2	469 9	Y	426	422 0	4 1	-0-
03	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2595 2	597 9	Y	543	537 0	6 1	-0-
04	3480 X	3312	-0-	-168	-0-	2711 2	601 9	Y	546	543 0	3 1	-0-
05	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	2762 2	495 9	Y	450	446 0	4 1	-0-
06	3420 X	3125	-0-	-295	-0-	2577 2	548 9	Y	498	497 0	1 1	-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302				
02	1036 N	1006	-0-	-30	-0-	915 2	91 9	Y	83	83 1		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	778 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1217 2	97 9	Y	88	88 1		-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	444 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	929 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222				
02	1764 N	1568	-0-	-196	-0-	1490 2	78 9	Y	71	69 0	2 1	-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2308 2	94 9	Y	85	80 0	5 1	-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1768 2	85 9	Y	77	75 0	2 1	-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1900 2	69 9	Y	63	60 0	3 1	-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382 2	22 9	Y	20	20 0		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062				
02	4788 X	3303	-0-	-1485	-0-	3194 2	109 9	Y	99	94 0	5 1	-0-
03	4898 X	3737	-0-	-1161	-0-	3593 2	144 9	Y	131	123 0	8 1	-0-
04	4350 X	3679	-0-	-671	-0-	3556 2	123 9	Y	112	107 0	5 1	-0-
05	4278 X	3429	-0-	-849	-0-	3335 2	94 9	Y	85	80 0	5 1	-0-
06	3900 X	3673	-0-	-227	-0-	3573 2	100 9	Y	91	90 0	1 1	-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783				
02	2632 X	2528	-0-	-104	-855319	2315 2	213 9	Y	194	194 1		-0-
03	2914 X	2679	-0-	-235	-855319	2594 2	85 9	Y	77	77 1		-0-
04	2820 X	2555	-0-	-265	-855319	2346 2	209 9	Y	190	190 1		-0-
05	2759 X	926	-0-	-1833	-855319	874 2	52 9	Y	47	47 1		-0-
06	2700 X	2696	-0-	-4	-0-	2604 2	92 9	Y	84	84 1		-0-
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912
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	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		Y	1	1 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-
-----										
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620 - 18872
02	2380 X	1458	-0-	-922	-0-	49 1	Y	237	235 0	2 1 -0-
						261 9				
03	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	53 1	Y	332	330 0	2 1 -0-
						365 9				
04	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	30 1	Y	280	279 0	1 1 -0-
						308 9				
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	520	517 0	3 1 -0-
						572 9				
*06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	453	452 0	1 1 -0-
						498 9				
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443 - 19745
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	351 2	Y	27	27 1	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055 - 18900
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	644 2	Y	143	143 1	-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	894 2	Y	38	38 1	-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	918 2	Y	90	90 1	-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	26	26 1	-0-
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	895 2	Y	47	47 1	-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13480 - 17783
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	105 1	Y	17	16 0	1 1 -0-
						19 9				
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	22	21 0	1 1 -0-
						24 9				
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	71 1	Y	24	23 0	1 1 -0-
						26 9				
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	106 1	Y	18	17 0	1 1 -0-
						20 9				
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	19	19 0	-0-
						21 9				
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13732 - 17789
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	4	4 0	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	4	4 0	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	4	4 0	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	7	7 0	-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	5	5 0	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1213 2	124 9	Y	113	113 1	-0-	
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1183 2	50 9	Y	45	45 1	-0-	
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1029 2	107 9	Y	97	97 1	-0-	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	654 2	26 9	Y	24	24 1	-0-	
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1105 2	57 9	Y	52	52 1	-0-	
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902				
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	1 1	319 2	Y	25	24 0	1 1	-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28 9	1 1	Y	35	34 0	1 1	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39 9	1 1	Y	32	31 0	1 1	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35 9	2 1	Y	25	24 0	1 1	-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 9	2 1	Y	26	26 0		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	29 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632				
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775				
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	682 2	18 9	Y	16	15 0	1 1	-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951				
02	1512 N	1294	-0-	-218	-0-	1222 2	72 9	Y	65	65 1		-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1630 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1525 2	70 9	Y	64	64 1		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	303 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	194 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672				
02	756 N	547	-0-	-209	-0-	500 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1180 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	467 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.	13950 - 19512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-1443348					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-1443348					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-1443348					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-1443348					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-
-----														
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	14741 - 17903			
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1894	2	107	9	Y	97	97	1	-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
*06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.	13840 - 17662			
02	672 N	632	-0-	-40	-591142	632	2			Y	-0-			300
03	0 N	743	-0-	743	-590399	743	2			Y	-0-			300
04	0 N	698	-0-	698	-589701	698	2			Y	-0-			300
05	0 N	700	-0-	700	-589001	700	2			Y	-0-			300
06	0 N	689	-0-	689	-0-	689	2			Y	-0-			300
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			300
-----														
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	13920 - 17912			
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	871	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13670 - 18301			
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	Y	68	68	0	-0-
						75	9							
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	106	1	690	2	Y	61	60	0	-0-
						67	9							
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	141	1	1062	2	Y	167	166	0	-0-
						184	9							
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	236	1	1784	2	Y	234	231	0	-0-
						257	9							
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	2	Y	231	231	0	-0-
						254	9							
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268521	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	13528 - 18271			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371		
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	1176 N	888	-0-	-288	-0-	73 1	646 2	Y	154	153 0	1 1	-0-
						169 9						
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95 1	928 2	Y	247	245 0	2 1	-0-
						272 9						
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	84 1	749 2	Y	226	225 0	1 1	-0-
						249 9						
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73 1	649 2	Y	123	122 0	1 1	-0-
						135 9						
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	94 1	814 2	Y	188	188 0		-0-
						207 9						
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311		
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3598 2	107 9	Y	97	91 0	6 1	-0-
						531 2	26 9	Y	24	23 0	1 1	-0-
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	499 2	62 9	Y	56	55 0	1 1	-0-
						1540 X	1540 X	Y	142	140 0	2 1	-0-
04	2088 X	561	-0-	-1527	-0-	1771 2	135 9	Y	123	122 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-							-0-
*06	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081		
02	3388 X	3027	-0-	-361	-0-	2642 2	385 9	Y	350	346 0	4 1	-0-
						2716 2	497 9	Y	452	446 0	6 1	-0-
03	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	2814 2	475 9	Y	432	428 0	4 1	-0-
						3509 2	373 9	Y	339	334 0	5 1	-0-
04	3390 X	3289	-0-	-101	-0-	3773 2	416 9	Y	378	377 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
*06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-							-0-
-----												
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181		
02	4704 X	4145	-0-	-559	-0-	336 1	2994 2	Y	741	736 0	5 1	-0-
						815 9						-0-
03	5208 X	4651	-0-	-557	-0-	337 1	3306 2	Y	916	909 0	7 1	-0-
						1008 9						-0-
04	4890 X	2417	-0-	-2473	-0-	192 1	1701 2	Y	476	474 0	2 1	-0-
						524 9						-0-
05	4991 X	3211	-0-	-1780	-0-	271 1	2419 2	Y	474	470 0	4 1	-0-
						521 9						-0-
06	4590 X	3661	-0-	-929	-0-	297 1	2605 2	Y	690	689 0	1 1	-0-
						759 9						-0-
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002		
02	1596 N	1402	-0-	-194	-0-	1384 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
						412 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1381 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
						521 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1675 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
												-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
*06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181						
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	4116 X	3775	-0-	-341	-0-	209	1	3090	2	Y	433	428	0	5	1	-0-
						476	9									
03	4557 X	4294	-0-	-263	-0-	210	1	3461	2	Y	566	559	0	7	1	-0-
						623	9									
04	4410 X	4035	-0-	-375	-0-	187	1	3263	2	Y	532	528	0	4	1	-0-
						585	9									
05	4495 X	3596	-0-	-899	-0-	188	1	2986	2	Y	384	380	0	4	1	-0-
						422	9									
06	4200 X	3940	-0-	-260	-0-	196	1	3207	2	Y	488	487	0	1	1	-0-
						537	9									
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012				TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901						
02	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	1313	1	18407	2	Y	831	801	0	30	1	-0-
						914	9									
03	27017 X	27017	-0-	-0-	-0-	1598	1	24313	2	Y	1005	952	0	53	1	-0-
						1106	9									
04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	490	1	6439	2	Y	985	976	0	9	1	-0-
						1084	9									
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	122	1	3595	2	Y	690	684	0	6	1	-0-
						759	9									
*06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	63	1	3502	2	Y	780	779	0	1	1	-0-
						858	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821						
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971						
02	5460 X	4509	-0-	-951	-0-	253	1	3729	2	Y	479	473	0	6	1	-0-
						527	9									
03	5797 X	4781	-0-	-1016	-0-	237	1	3894	2	Y	591	583	0	8	1	-0-
						650	9									
04	5400 X	5375	-0-	-25	-0-	255	1	4416	2	Y	640	634	0	6	1	-0-
						704	9									
05	5487 X	5168	-0-	-319	-0-	276	1	4354	2	Y	489	482	0	7	1	-0-
						538	9									
06	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	250	1	4053	2	Y	530	529	0	1	1	-0-
						583	9									
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012				TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742						
02	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6126	2	420	9	Y	382	382	1			-0-
03	5797 X	4883	-0-	-914	-0-	4718	2	165	9	Y	150	150	1			-0-
04	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7342	2	472	9	Y	429	429	1			-0-
05	5797 X	2102	-0-	-3695	-0-	1983	2	119	9	Y	108	108	1			-0-
*06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6292	2	190	9	Y	173	173	1			-0-
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301			
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	1736 N	786	-0-	-950	-0-	88 1 162 9	536 2	Y	147	146 0	1 1	-0-	
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	80 1 194 9	544 2	Y	176	175 0	1 1	-0-	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	77 1 177 9	581 2	Y	161	160 0	1 1	-0-	
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	86 1 131 9	650 2	Y	119	118 0	1 1	-0-	
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	89 1 164 9	636 2	Y	149	149 0		-0-	
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297			
02	840 N	313	-0-	-527	-0-	36 1 52 9	225 2	Y	47	47 0		-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	57 1 48 9	371 2	Y	44	43 0	1 1	-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	120 1 50 9	868 2	Y	45	44 0	1 1	-0-	
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	106 1 48 9	773 2	Y	44	43 0	1 1	-0-	
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	174 1 211 9	1252 2	Y	192	192 0		-0-	
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901			
02	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	325 1 1305 9	4801 2	Y	1186	1179 0	7 1	-0-	
03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	319 1 1370 9	5148 2	Y	1245	1235 0	10 1	-0-	
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	336 1 1130 9	4491 2	Y	1027	1021 0	6 1	-0-	
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	157 1 1527 9	4816 2	Y	1388	1381 0	7 1	-0-	
*06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	71 1 1852 9	4115 2	Y	1684	1683 0	1 1	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961			
02	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	949 1 1102 9	13404 2	Y	1002	981 0	21 1	-0-	
03	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	912 1 1407 9	14093 2	Y	1279	1249 0	30 1	-0-	
04	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	990 1 1346 9	12844 2	Y	1224	1207 0	17 1	-0-	
05	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	488 1 1118 9	13805 2	Y	1016	994 0	22 1	-0-	
*06	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	238 1 1162 9	12735 2	Y	1056	1052 0	4 1	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
02	532 N	184	-0-	-348	-0-	41	2	143	9	Y	130	130	0		-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	216	214	0	2 1	-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	238	9	104	1	Y	202	201	0	1 1	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	222	9	110	1	Y	165	163	0	2 1	-0-
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	182	9	99	1	Y	148	148	0		-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	163	9			Y	NO RPT				-0-
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012				TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921					
02	6020 X	5148	-0-	-872	-0-	4622	2	526	9	Y	478	471	0	7 1	-0-
03	6355 X	5319	-0-	-1036	-0-	4660	2	659	9	Y	599	589	0	10 1	-0-
04	5760 X	5248	-0-	-512	-0-	4706	2	542	9	Y	493	487	0	6 1	-0-
05	6138 X	5157	-0-	-981	-0-	4715	2	442	9	Y	402	395	0	7 1	-0-
06	5940 X	5189	-0-	-751	-0-	4599	2	590	9	Y	536	535	0	1 1	-0-
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT				-0-
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012				TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841					
02	2520 X	1479	-0-	-1041	-0-	205	1	1198	2	Y	69	67	0	2 1	-0-
03	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	351	1	2260	2	Y	136	131	0	5 1	-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	150	9	319	1	Y	156	153	0	3 1	-0-
05	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	172	9	297	1	Y	108	105	0	3 1	-0-
06	2670 X	2397	-0-	-273	-0-	119	9	285	1	Y	121	120	0	1 1	-0-
07	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-	133	9			Y	NO RPT				-0-
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012				TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971					
02	4676 X	1551	-0-	-3125	-0-	1354	2	197	9	Y	179	177	0	2 1	-0-
03	5053 X	3187	-0-	-1866	-0-	2847	2	340	9	Y	309	303	0	6 1	-0-
04	3840 X	3762	-0-	-78	-0-	3335	2	427	9	Y	388	384	0	4 1	-0-
05	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	3116	2	298	9	Y	271	266	0	5 1	-0-
06	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	3106	2	380	9	Y	345	344	0	1 1	-0-
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671					
02	5572 X	5170	-0-	-402	-0-	280	1	4102	2	Y	716	710	0	6 1	-0-
03	6169 X	6043	-0-	-126	-0-	788	9	292	1	Y	931	921	0	10 1	-0-
04	5970 X	5830	-0-	-140	-0-	1024	9	266	1	Y	896	890	0	6 1	-0-
05	6169 X	5957	-0-	-212	-0-	986	9	306	1	Y	767	760	0	7 1	-0-
*06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	844	9	282	1	Y	928	927	0	1 1	-0-
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	1021	9			Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268964	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13717 - 19761				
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	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1480	2	209	9	Y	190	190	1	-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1360	2	68	9	Y	62	62	1	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1401	2	173	9	Y	157	157	1	-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
*06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1566	2	92	9	Y	84	84	1	-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID ->	269397	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13720 - 17351				
02	2156 X	15	-0-	-2141	-0-	3	2	12	9	Y	11	11	0	-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	3	3	0	-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269532	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	13511	PERF.13670 - 19711				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13711	PERF.13715 - 17361				
02	196 N	-0-	-0-	-196	-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 01		WELL #: 03H		RRCID ->	270125	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.13685 - 17301				
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	140	138	0	2 1 -0-
						154	9							
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	2	Y	174	172	0	2 1 -0-
						191	9							
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	Y	139	138	0	1 1 -0-
						153	9							
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	949	2	Y	106	105	0	1 1 -0-
						117	9							
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	905	2	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13957 - 18781				
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2960	2	72	9	Y	65	65	1	-0-
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3416	2	74	9	Y	67	67	1	-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3088	2	132	9	Y	120	120	1	-0-
05	3441 X	1072	-0-	-2369	-0-	1052	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
*06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3416	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071							
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	6188 X	4747	-0-	-1441	-0-	255 1	3690 2	Y	729	723 0	6 1				-0-
03	6634 X	4835	-0-	-1799	-0-	802 9	3653 2	Y	867	860 0	7 1				-0-
04	6360 X	5147	-0-	-1213	-0-	228 1	3851 2	Y	915	910 0	5 1				-0-
05	5797 X	5249	-0-	-548	-0-	954 9	4252 2	Y	774	767 0	7 1				-0-
06	5520 X	113	-0-	-5407	-0-	289 1	111 9	Y	101	101 0					-0-
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	1007 9			NO RPT						-0-
-----															
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771							
02	9744 X	6677	-0-	-3067	-0-	583 1	5206 2	Y	807	799 0	8 1				-0-
03	10602 X	10552	-0-	-50	-0-	888 9	8271 2	Y	1258	1240 0	18 1				-0-
04	10200 X	8489	-0-	-1711	-0-	897 1	6558 2	Y	1084	1076 0	8 1				-0-
05	10416 X	10306	-0-	-110	-0-	1384 9	8167 2	Y	1123	1110 0	13 1				-0-
*06	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	739 1	8443 2	Y	1360	1357 0	3 1				-0-
07	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-	1192 9			NO RPT						-0-
-----															
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401							
02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1283 2	128 9	Y	116	116 1					-0-
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3793 2	47 9	Y	43	43 1					-0-
04	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6430 2	255 9	Y	232	232 1					-0-
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2038 2	85 9	Y	77	77 1					-0-
*06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3260 2	109 9	Y	99	99 1					-0-
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				NO RPT						-0-
-----															
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871							
02	1792 X	1705	-0-	-87	-0-	144 1	1294 2	Y	243	241 0	2 1				-0-
03	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	267 9	1567 2	Y	353	350 0	3 1				-0-
04	1920 X	1727	-0-	-193	-0-	170 1	1257 2	Y	300	298 0	2 1				-0-
05	1953 X	1617	-0-	-336	-0-	388 9	1155 2	Y	309	307 0	2 1				-0-
06	1890 X	1542	-0-	-348	-0-	140 1	1061 2	Y	331	331 0					-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	330 9			NO RPT						-0-
-----															
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331							
02	1904 X	1427	-0-	-477	-0-	116 1	1056 2	Y	232	230 0	2 1				-0-
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	255 9	1724 2	Y	371	368 0	3 1				-0-
04	1890 X	1781	-0-	-109	-0-	172 1	1312 2	Y	294	292 0	2 1				-0-
05	1953 X	1545	-0-	-408	-0-	408 9	1175 2	Y	220	218 0	2 1				-0-
06	1530 X	1374	-0-	-156	-0-	146 1	1005 2	Y	233	233 0					-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	323 9			NO RPT						-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451		
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	5880 X	5249	-0-	-631	-0-	422 1 1053 9	3774 2	Y	957	951 0	6 1	-0-
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	458 1 1746 9	4607 2	Y	1587	1578 0	9 1	-0-
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	442 1 1803 9	4025 2	Y	1639	1634 0	5 1	-0-
05	6386 X	6089	-0-	-297	-0-	470 1 1317 9	4302 2	Y	1197	1190 0	7 1	-0-
06	5700 X	5441	-0-	-259	-0-	412 1 1374 9	3655 2	Y	1249	1248 0	1 1	-0-
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671		
02	5096 X	4107	-0-	-989	-0-	104 1 552 9	3451 2	Y	502	497 0	5 1	-0-
03	5642 X	3963	-0-	-1679	-0-	201 1 606 9	3156 2	Y	551	544 0	7 1	-0-
04	5460 X	1607	-0-	-3853	-0-	125 1 187 9	1295 2	Y	170	168 0	2 1	-0-
05	5518 X	3289	-0-	-2229	-0-	239 1 392 9	2658 2	Y	356	352 0	4 1	-0-
06	5250 X	1515	-0-	-3735	-0-	113 1 201 9	1201 2	Y	183	183 0		-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531		
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	109 1 708 9	3630 2	Y	644	638 0	6 1	-0-
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	253 1 790 9	3986 2	Y	718	710 0	8 1	-0-
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	244 1 650 9	2582 2	Y	591	588 0	3 1	-0-
05	5456 X	4851	-0-	-605	-0-	333 1 751 9	3767 2	Y	683	677 0	6 1	-0-
06	5280 X	4057	-0-	-1223	-0-	288 1 680 9	3089 2	Y	618	617 0	1 1	-0-
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541						
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	4620 X	3465	-0-	-1155	-0-	83	1	2798	2	Y	531	527	0	4	1	-0-
						584	9									
03	4960 X	4291	-0-	-669	-0-	210	1	3334	2	Y	679	672	0	7	1	-0-
						747	9									
04	4710 X	2080	-0-	-2630	-0-	152	1	1589	2	Y	308	306	0	2	1	-0-
						339	9									
05	4867 X	4208	-0-	-659	-0-	294	1	3307	2	Y	552	547	0	5	1	-0-
						607	9									
06	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	302	1	3234	2	Y	586	585	0	1	1	-0-
						645	9									
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RIEDESEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441						
02	6076 X	3349	-0-	-2727	-0-	10	1	3220	2	Y	108	103	0	5	1	-0-
						119	9									
03	5921 X	3541	-0-	-2380	-0-	11	1	3376	2	Y	140	133	0	7	1	-0-
						154	9									
04	5400 X	3229	-0-	-2171	-0-	11	1	3087	2	Y	119	115	0	4	1	-0-
						131	9									
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	23	1	5287	2	Y	150	142	0	8	1	-0-
						165	9									
06	3600 X	413	-0-	-3187	-0-	2	1	381	2	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621						
02	2156 X	1642	-0-	-514	-0-	59	1	1360	2	Y	203	201	0	2	1	-0-
						223	9									
03	2387 X	1803	-0-	-584	-0-	69	1	1411	2	Y	294	291	0	3	1	-0-
						323	9									
04	1980 X	1941	-0-	-39	-0-	55	1	1574	2	Y	284	282	0	2	1	-0-
						312	9									
05	2139 X	1847	-0-	-292	-0-	59	1	1573	2	Y	195	193	0	2	1	-0-
						215	9									
06	2070 X	1772	-0-	-298	-0-	59	1	1489	2	Y	204	204	0			-0-
						224	9									
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284						
02	7532 X	4126	-0-	-3406	-0-	566	1	3318	2	Y	220	215	0	5	1	-0-
						242	9									
03	8122 X	7525	-0-	-597	-0-	972	1	6091	2	Y	420	407	0	13	1	-0-
						462	9									
04	7680 X	7257	-0-	-423	-0-	820	1	5973	2	Y	422	414	0	8	1	-0-
						464	9									
05	7843 X	7251	-0-	-592	-0-	831	1	6061	2	Y	326	316	0	10	1	-0-
						359	9									
06	7410 X	6900	-0-	-510	-0-	820	1	5697	2	Y	348	346	0	2	1	-0-
						383	9									
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1596 X	1381	-0-	-215	-0-	182	1	116	114	0	2 1 -0-
						128	9				
03	1767 X	1618	-0-	-149	-0-	193	1	157	154	0	3 1 -0-
						173	9				
04	1680 X	1622	-0-	-58	-0-	176	1	150	148	0	2 1 -0-
						165	9				
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	206	1	133	131	0	2 1 -0-
						146	9				
*06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	181	1	133	133	0	-0-
						146	9				
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611	
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	434	428	0	6 1 -0-
						477	9				
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	225	1	541	532	0	9 1 -0-
						595	9				
04	6570 X	5162	-0-	-1408	-0-	158	1	502	496	0	6 1 -0-
						552	9				
05	6789 X	5083	-0-	-1706	-0-	171	1	364	357	0	7 1 -0-
						400	9				
06	5610 X	5199	-0-	-411	-0-	184	1	403	401	0	2 1 -0-
						443	9				
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	4	4	0 -0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13590 - 18411	
02	2548 X	164	-0-	-2384	-0-	13	1	72	72	0	-0-
						79	9				
03	2821 X	2	-0-	-2819	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	341	1	241	238	0	3 1 -0-
						265	9				
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	225	1	324	321	0	3 1 -0-
						356	9				
*06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	339	1	399	398	0	1 1 -0-
						439	9				
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13680 - 18211	
02	2576 X	1957	-0-	-619	-0-	213	1	365	363	0	2 1 -0-
						402	9				
03	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	165	1	449	447	0	2 1 -0-
						494	9				
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	332	1	1046	1043	0	3 1 -0-
						1151	9				
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	346	1	611	607	0	4 1 -0-
						672	9				
*06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	309	1	617	616	0	1 1 -0-
						679	9				
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	285	1	1675	2	Y	72	69 0	3 1 -0-
						79	9						
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	281	1	1806	2	Y	89	85 0	4 1 -0-
						98	9						
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	200	1	1448	2	Y	62	60 0	2 1 -0-
						68	9						
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	132	1	958	2	Y	25	23 0	2 1 -0-
						28	9						
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	163	1	1134	2	Y	49	49 0	-0-
						54	9						
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161			
02	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	537	1	3168	2	Y	313	308 0	5 1 -0-
						344	9						
03	4371 X	4264	-0-	-107	-0-	513	1	3323	2	Y	389	382 0	7 1 -0-
						428	9						
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	459	1	3364	2	Y	424	420 0	4 1 -0-
						466	9						
05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	494	1	3622	2	Y	334	328 0	6 1 -0-
						367	9						
*06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	504	1	3528	2	Y	410	409 0	1 1 -0-
						451	9						
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241			
02	392 N	125	-0-	-267	-0-	18	2	107	9	Y	97	97 0	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	2	62	9	Y	56	56 0	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	63	63 0	-0-
						69	9						
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	135	1	977	2	Y	56	54 0	2 1 -0-
						62	9						
*06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	181	1	1249	2	Y	76	76 0	-0-
						84	9						
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141			
02	1708 X	165	-0-	-1543	-0-	30	2	135	9	Y	123	123 0	-0-
03	1519 X	955	-0-	-564	-0-	103	1	648	2	Y	185	184 0	1 1 -0-
						204	9						
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	Y	119	118 0	1 1 -0-
						131	9						
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	137	1	1032	2	Y	180	178 0	2 1 -0-
						198	9						
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	127	1	905	2	Y	179	179 0	-0-
						197	9						
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171			
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	2464 X	129	-0-	-2335	-0-	22	2	107	9	97	97 0
03	2728 X	257	-0-	-2471	-0-	13	1	126	2	107	107 0
04	2640 X	534	-0-	-2106	-0-	118	9	376	2	99	99 0
05	2697 X	409	-0-	-2288	-0-	49	1	324	2	38	37 0 1 1
06	2610 X	415	-0-	-2195	-0-	109	9	43	1	41	41 0
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	42	9	46	1	Y	NO RPT
						45	9				
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171			
02	3024 X	2688	-0-	-336	-0-	343	1	2038	2	279	276 0 3 1
03	3348 X	2774	-0-	-574	-0-	307	9	2022	2	390	386 0 4 1
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	323	1	2892	2	391	387 0 4 1
05	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	429	9	2438	2	292	288 0 4 1
06	3210 X	2690	-0-	-520	-0-	394	1	2029	2	340	339 0 1 1
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	430	9			Y	NO RPT
						330	1				
						321	9				
						287	1				
						374	9				
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421			
02	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	1738	1	10086	2	346	330 0 16 1
03	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	381	9	11111	2	497	473 0 24 1
04	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	1750	1	12677	2	518	501 0 17 1
05	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	547	9	12167	2	433	413 0 20 1
*06	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	1763	1	8558	2	419	416 0 3 1
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	570	9			Y	NO RPT
						1691	1				
						476	9				
						1241	1				
						461	9				
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471			
02	2212 X	414	-0-	-1798	-0-	88	2	326	9	296	296 0
03	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	76	1	1238	2	298	296 0 2 1
04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	328	9	1138	2	443	442 0 1 1
05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	255	253 0 2 1
*06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	487	9	981	2	324	324 0
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	37	1			Y	NO RPT
						281	9				
						17	1				
						356	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	7448 X	5221	-0-	-2227	-0-	261	1	3870	2	Y	991	985 0	6 1	-0-
						1090	9							
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	365	1	6097	2	Y	1880	1868 0	12 1	-0-
						2068	9							
04	7980 X	6624	-0-	-1356	-0-	354	1	4782	2	Y	1353	1347 0	6 1	-0-
						1488	9							
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	174	1	5442	2	Y	1842	1834 0	8 1	-0-
						2026	9							
06	6780 X	6528	-0-	-252	-0-	84	1	4757	2	Y	1534	1532 0	2 1	-0-
						1687	9							
07	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541						
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	192	1	4391	2	Y	474	467 0	7 1	-0-
						521	9							
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	121	1	2463	2	Y	534	529 0	5 1	-0-
						587	9							
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	2	Y	358	356 0	2 1	-0-
						394	9							
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	2	Y	266	263 0	3 1	-0-
						293	9							
*06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	Y	136	136 0		-0-
						150	9							
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341						
02	3080 X	2140	-0-	-940	-0-	253	1	1556	2	Y	301	299 0	2 1	-0-
						331	9							
03	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	302	1	2032	2	Y	369	365 0	4 1	-0-
						406	9							
04	2790 X	2474	-0-	-316	-0-	242	1	1834	2	Y	362	360 0	2 1	-0-
						398	9							
05	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	148	1	1154	2	Y	230	228 0	2 1	-0-
						253	9							
06	2640 X	1847	-0-	-793	-0-	189	1	1368	2	Y	264	264 0		-0-
						290	9							
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081						
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	248	1	3715	2	Y	964	958 0	6 1	-0-
						1060	9							
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	268	1	4392	2	Y	1087	1078 0	9 1	-0-
						1196	9							
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	301	1	4062	2	Y	938	933 0	5 1	-0-
						1032	9							
05	5673 X	5441	-0-	-232	-0-	150	1	4435	2	Y	778	771 0	7 1	-0-
						856	9							
06	5490 X	5187	-0-	-303	-0-	76	1	4203	2	Y	825	824 0	1 1	-0-
						908	9							
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571						
M O	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	5740 X	5046	-0-	-694	-0-	403	1	3674	2	Y	881	875	0	6	1	-0-
						969	9									
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	466	1	4677	2	Y	1137	1128	0	9	1	-0-
						1251	9									
04	6240 X	6125	-0-	-115	-0-	496	1	4460	2	Y	1063	1057	0	6	1	-0-
						1169	9									
05	6479 X	6057	-0-	-422	-0-	508	1	4625	2	Y	840	833	0	7	1	-0-
						924	9									
06	6270 X	5682	-0-	-588	-0-	471	1	4179	2	Y	938	937	0	1	1	-0-
						1032	9									
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431						
02	3948 X	3597	-0-	-351	-0-	308	1	2720	2	Y	517	513	0	4	1	-0-
						569	9									
03	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	309	1	3000	2	Y	652	646	0	6	1	-0-
						717	9									
04	4050 X	3848	-0-	-202	-0-	323	1	2839	2	Y	624	620	0	4	1	-0-
						686	9									
05	4185 X	3850	-0-	-335	-0-	331	1	2952	2	Y	515	510	0	5	1	-0-
						567	9									
06	4020 X	3669	-0-	-351	-0-	313	1	2720	2	Y	578	577	0	1	1	-0-
						636	9									
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291						
02	4760 X	4424	-0-	-336	-0-	369	1	3304	2	Y	683	678	0	5	1	-0-
						751	9									
03	5270 X	5257	-0-	-13	-0-	395	1	3893	2	Y	881	873	0	8	1	-0-
						969	9									
04	5100 X	4977	-0-	-123	-0-	408	1	3634	2	Y	850	845	0	5	1	-0-
						935	9									
05	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	421	1	3792	2	Y	684	678	0	6	1	-0-
						752	9									
06	4770 X	4334	-0-	-436	-0-	362	1	3183	2	Y	717	716	0	1	1	-0-
						789	9									
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941						
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	251	1	3653	2	Y	830	824	0	6	1	-0-
						913	9									
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	255	1	4090	2	Y	1045	1037	0	8	1	-0-
						1150	9									
04	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	286	1	3824	2	Y	1029	1024	0	5	1	-0-
						1132	9									
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	152	1	4418	2	Y	844	837	0	7	1	-0-
						928	9									
*06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	75	1	4130	2	Y	923	922	0	1	1	-0-
						1015	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401						
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	142	2	431	9	Y	392	392	0			-0-
03	687 X	687	-0-	-0-	-0-	189	2	498	9	Y	453	453	0			-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	133	2	458	9	Y	416	416	0			-0-
05	589 X	534	-0-	-55	-0-	164	2	370	9	Y	336	336	0			-0-
06	600 X	568	-0-	-32	-0-	126	2	442	9	Y	402	402	0			-0-
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001				
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	1372 X	918	-0-	-454	-0-	33 1 133 9	752 2	Y	121	120 0	1 1	-0-
03	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	80 1 256 9	1547 2	Y	233	230 0	3 1	-0-
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	107 1 587 9	3065 2	Y	534	530 0	4 1	-0-
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	82 1 341 9	2192 2	Y	310	307 0	3 1	-0-
06	990 X	976	-0-	-14	-0-	30 1 182 9	764 2	Y	165	165 0		-0-
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422				
02	3836 X	3701	-0-	-135	-0-	141 1 340 9	3220 2	Y	309	304 0	5 1	-0-
03	4216 X	3861	-0-	-355	-0-	163 1 428 9	3270 2	Y	389	382 0	7 1	-0-
04	4080 X	3548	-0-	-532	-0-	105 1 457 9	2986 2	Y	415	411 0	4 1	-0-
05	4185 X	3696	-0-	-489	-0-	119 1 393 9	3184 2	Y	357	352 0	5 1	-0-
06	3960 X	3416	-0-	-544	-0-	121 1 282 9	3013 2	Y	256	255 0	1 1	-0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812				
02	6048 X	5495	-0-	-553	-0-	208 1 537 9	4750 2	Y	488	480 0	8 1	-0-
03	6324 X	6092	-0-	-232	-0-	258 1 661 9	5173 2	Y	601	590 0	11 1	-0-
04	6150 X	6055	-0-	-95	-0-	185 1 630 9	5240 2	Y	573	566 0	7 1	-0-
05	6355 X	5948	-0-	-407	-0-	198 1 487 9	5263 2	Y	443	435 0	8 1	-0-
06	6060 X	5425	-0-	-635	-0-	190 1 502 9	4733 2	Y	456	454 0	2 1	-0-
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943				
02	3752 X	2313	-0-	-1439	-0-	87 1 223 9	2003 2	Y	203	200 0	3 1	-0-
03	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	170 1 413 9	3430 2	Y	375	368 0	7 1	-0-
04	4020 X	2828	-0-	-1192	-0-	86 1 304 9	2438 2	Y	276	273 0	3 1	-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	134 1 358 9	3592 2	Y	325	319 0	6 1	-0-
*06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	132 1 365 9	3305 2	Y	332	331 0	1 1	-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302			
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	4452 X	3768	-0-	-684	-0-	140 1	3199 2	Y	390	385 0	5 1	-0-	
						429 9							
03	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	201 1	3879 2	Y	531	523 0	8 1	-0-	
						584 9							
04	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	133 1	3793 2	Y	538	533 0	5 1	-0-	
						592 9							
05	4898 X	4602	-0-	-296	-0-	150 1	3997 2	Y	414	408 0	6 1	-0-	
						455 9							
06	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	153 1	3818 2	Y	441	440 0	1 1	-0-	
						485 9							
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692			
02	5460 X	5055	-0-	-405	-0-	189 1	4320 2	Y	496	489 0	7 1	-0-	
						546 9							
03	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	238 1	4786 2	Y	631	621 0	10 1	-0-	
						694 9							
04	5850 X	5692	-0-	-158	-0-	171 1	4846 2	Y	614	608 0	6 1	-0-	
						675 9							
05	5921 X	5648	-0-	-273	-0-	186 1	4960 2	Y	456	448 0	8 1	-0-	
						502 9							
06	5640 X	5453	-0-	-187	-0-	188 1	4703 2	Y	511	509 0	2 1	-0-	
						562 9							
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942			
02	6132 X	5019	-0-	-1113	-0-	210 1	4688 2	Y	110	102 0	8 1	-0-	
						121 9							
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	256 1	5151 2	Y	555	544 0	11 1	-0-	
						611 9							
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	174 1	4960 2	Y	624	618 0	6 1	-0-	
						686 9							
05	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	202 1	5423 2	Y	555	547 0	8 1	-0-	
						611 9							
*06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	202 1	5074 2	Y	601	599 0	2 1	-0-	
						661 9							
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132				
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	5404 X	4733	-0-	-671	-0-	252	1	3644	2	Y	761	755	0	6 1 -0-
						837	9							
03	5611 X	5323	-0-	-288	-0-	252	1	4011	2	Y	964	956	0	8 1 -0-
						1060	9							
04	5430 X	4940	-0-	-490	-0-	273	1	3636	2	Y	937	932	0	5 1 -0-
						1031	9							
05	5456 X	5319	-0-	-137	-0-	150	1	4342	2	Y	752	745	0	7 1 -0-
						827	9							
06	5250 X	5169	-0-	-81	-0-	77	1	4187	2	Y	823	822	0	1 1 -0-
						905	9							
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102				
02	5012 X	3308	-0-	-1704	-0-	179	1	2598	2	Y	483	479	0	4 1 -0-
						531	9							
03	5549 X	3732	-0-	-1817	-0-	180	1	2883	2	Y	608	602	0	6 1 -0-
						669	9							
04	5370 X	3544	-0-	-1826	-0-	201	1	2682	2	Y	601	598	0	3 1 -0-
						661	9							
05	3875 X	3679	-0-	-196	-0-	105	1	3056	2	Y	471	466	0	5 1 -0-
						518	9							
06	3630 X	3556	-0-	-74	-0-	54	1	2928	2	Y	522	521	0	1 1 -0-
						574	9							
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790 - 16222				
02	3976 X	3145	-0-	-831	-0-	117	1	2675	2	Y	321	317	0	4 1 -0-
						353	9							
03	4402 X	3295	-0-	-1107	-0-	137	1	2748	2	Y	373	367	0	6 1 -0-
						410	9							
04	4260 X	3350	-0-	-910	-0-	100	1	2830	2	Y	382	378	0	4 1 -0-
						420	9							
05	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	111	1	2960	2	Y	303	298	0	5 1 -0-
						333	9							
06	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	103	1	2567	2	Y	307	306	0	1 1 -0-
						338	9							
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690 - 19921				
02	8820 X	6331	-0-	-2489	-0-	238	1	5429	2	Y	604	595	0	9 1 -0-
						664	9							
03	9765 X	1883	-0-	-7882	-0-	74	1	1483	2	Y	296	293	0	3 1 -0-
						326	9							
04	9450 X	7833	-0-	-1617	-0-	234	1	6658	2	Y	855	846	0	9 1 -0-
						941	9							
05	8866 X	7406	-0-	-1460	-0-	239	1	6399	2	Y	698	688	0	10 1 -0-
						768	9							
06	7230 X	6775	-0-	-455	-0-	229	1	5748	2	Y	725	723	0	2 1 -0-
						798	9							
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940 - 18772		
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	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	211 1	1871 2	Y	296	293 0	3 1	-0-
						326 9						
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	211 1	2046 2	Y	359	355 0	4 1	-0-
						395 9						
04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	220 1	1932 2	Y	332	330 0	2 1	-0-
						365 9						
05	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	225 1	1998 2	Y	261	258 0	3 1	-0-
						287 9						
06	2700 X	2396	-0-	-304	-0-	216 1	1871 2	Y	281	280 0	1 1	-0-
						309 9						
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650 - 18132		
02	2492 X	2289	-0-	-203	-0-	282 1	1718 2	Y	263	260 0	3 1	-0-
						289 9						
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	298 1	2014 2	Y	328	324 0	4 1	-0-
						361 9						
04	3480 X	2503	-0-	-977	-0-	260 1	1942 2	Y	274	272 0	2 1	-0-
						301 9						
05	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	312 1	2312 2	Y	187	183 0	4 1	-0-
						206 9						
06	2940 X	2491	-0-	-449	-0-	278 1	1971 2	Y	220	219 0	1 1	-0-
						242 9						
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650 - 18132		
02	1288 N	1230	-0-	-58	-0-	145 1	908 2	Y	161	160 0	1 1	-0-
						177 9						
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	125 1	785 2	Y	197	195 0	2 1	-0-
						217 9						
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	118 1	920 2	Y	183	182 0	1 1	-0-
						201 9						
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	79 1	630 2	Y	109	108 0	1 1	-0-
						120 9						
*06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	281 1	2001 2	Y	193	192 0	1 1	-0-
						212 9						
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010 - 18212		
02	2968 X	2566	-0-	-402	-0-	325 1	1971 2	Y	245	242 0	3 1	-0-
						270 9						
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	359 1	2249 2	Y	328	323 0	5 1	-0-
						361 9						
04	3390 X	3027	-0-	-363	-0-	314 1	2361 2	Y	320	317 0	3 1	-0-
						352 9						
05	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	320 1	2425 2	Y	258	254 0	4 1	-0-
						284 9						
06	2970 X	2899	-0-	-71	-0-	317 1	2268 2	Y	285	284 0	1 1	-0-
						314 9						
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	6496 X	6080	-0-	-416	-0-	329	1	4758	2	Y	903	896 0 7 1 -0-
03	7099 X	6513	-0-	-586	-0-	993	9	4977	2	Y	1112	1102 0 10 1 -0-
04	6780 X	4594	-0-	-2186	-0-	313	1	3501	2	Y	806	802 0 4 1 -0-
05	7006 X	4536	-0-	-2470	-0-	1223	9	3610	2	Y	629	623 0 6 1 -0-
06	6690 X	6471	-0-	-219	-0-	206	1	5055	2	Y	999	997 0 2 1 -0-
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	887	9			Y	NO RPT	-0-
						234	1					
						692	9					
						317	1					
						1099	9					
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842				
02	4452 X	3363	-0-	-1089	-0-	310	1	2733	2	Y	291	287 0 4 1 -0-
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	320	9	3819	2	Y	474	466 0 8 1 -0-
04	4590 X	4259	-0-	-331	-0-	393	1	3383	2	Y	447	443 0 4 1 -0-
05	4743 X	4345	-0-	-398	-0-	521	9	3545	2	Y	365	359 0 6 1 -0-
*06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	384	1	3317	2	Y	389	388 0 1 1 -0-
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	492	9			Y	NO RPT	-0-
						402	9					
						382	1					
						428	9					
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942				
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	335	1	2962	2	Y	356	351 0 5 1 -0-
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	392	9	3306	2	Y	434	427 0 7 1 -0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	342	1	3056	2	Y	419	415 0 4 1 -0-
05	3937 X	3787	-0-	-150	-0-	477	9	3079	2	Y	328	323 0 5 1 -0-
06	3960 X	3582	-0-	-378	-0-	348	1	2851	2	Y	365	364 0 1 1 -0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	461	9			Y	NO RPT	-0-
						347	1					
						361	9					
						329	1					
						402	9					
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972				
02	3500 X	1307	-0-	-2193	-0-	97	1	901	2	Y	281	280 0 1 1 -0-
03	3813 X	1372	-0-	-2441	-0-	309	9	920	2	Y	330	328 0 2 1 -0-
04	2250 X	1348	-0-	-902	-0-	89	1	928	2	Y	289	288 0 1 1 -0-
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	363	9	1774	2	Y	239	236 0 3 1 -0-
*06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	1744	2	Y	250	249 0 1 1 -0-
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	318	9			Y	NO RPT	-0-
						199	1					
						263	9					
						201	1					
						275	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533		
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	1764 X	1582	-0-	-182	-0-	136 1 234 9	1212 2	Y	213	211 0	2 1	-0-
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	204 1 359 9	1985 2	Y	326	322 0	4 1	-0-
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	263 1 432 9	2318 2	Y	393	390 0	3 1	-0-
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	245 1 320 9	2187 2	Y	291	288 0	3 1	-0-
*06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	242 1 347 9	2097 2	Y	315	314 0	1 1	-0-
07	3100 N	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102		
02	7644 X	7139	-0-	-505	-0-	638 1 825 9	5676 2	Y	750	741 0	9 1	-0-
03	8215 X	7949	-0-	-266	-0-	639 1 1056 9	6254 2	Y	960	947 0	13 1	-0-
04	7950 X	7613	-0-	-337	-0-	684 1 911 9	6018 2	Y	828	820 0	8 1	-0-
05	8060 X	7620	-0-	-440	-0-	699 1 704 9	6217 2	Y	640	630 0	10 1	-0-
06	7710 X	7184	-0-	-526	-0-	664 1 758 9	5762 2	Y	689	687 0	2 1	-0-
07	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092		
02	5180 X	4772	-0-	-408	-0-	424 1 592 9	3756 2	Y	538	532 0	6 1	-0-
03	5642 X	5414	-0-	-228	-0-	435 1 747 9	4232 2	Y	679	670 0	9 1	-0-
04	5370 X	5227	-0-	-143	-0-	460 1 716 9	4051 2	Y	651	646 0	5 1	-0-
05	5549 X	5313	-0-	-236	-0-	479 1 572 9	4262 2	Y	520	513 0	7 1	-0-
06	5340 X	5058	-0-	-282	-0-	459 1 617 9	3982 2	Y	561	560 0	1 1	-0-
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752		
02	9576 X	7153	-0-	-2423	-0-	636 1 895 9	5622 2	Y	814	805 0	9 1	-0-
03	10602 X	7951	-0-	-2651	-0-	640 1 1100 9	6211 2	Y	1000	987 0	13 1	-0-
04	8550 X	7704	-0-	-846	-0-	678 1 1062 9	5964 2	Y	965	957 0	8 1	-0-
05	8463 X	7717	-0-	-746	-0-	696 1 838 9	6183 2	Y	762	752 0	10 1	-0-
06	7950 X	7407	-0-	-543	-0-	671 1 917 9	5819 2	Y	834	832 0	2 1	-0-
07	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	433	1	2566	2	Y	325	321 0	4 1	-0-
						358	9							
03	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	298	1	1984	2	Y	424	420 0	4 1	-0-
						466	9							
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	240	1	1788	2	Y	366	364 0	2 1	-0-
						403	9							
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	272	1	2054	2	Y	378	375 0	3 1	-0-
						416	9							
06	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	258	1	1829	2	Y	348	347 0	1 1	-0-
						383	9							
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332						
02	5236 X	4005	-0-	-1231	-0-	517	1	3092	2	Y	360	355 0	5 1	-0-
						396	9							
03	5611 X	3975	-0-	-1636	-0-	461	1	3055	2	Y	417	411 0	6 1	-0-
						459	9							
04	4890 X	2940	-0-	-1950	-0-	306	1	2278	2	Y	324	321 0	3 1	-0-
						356	9							
05	5363 X	4420	-0-	-943	-0-	473	1	3536	2	Y	374	369 0	5 1	-0-
						411	9							
06	5190 X	4437	-0-	-753	-0-	501	1	3526	2	Y	373	372 0	1 1	-0-
						410	9							
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242						
02	3528 X	1374	-0-	-2154	-0-	167	1	1027	2	Y	164	162 0	2 1	-0-
						180	9							
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	464	1	3101	2	Y	324	318 0	6 1	-0-
						356	9							
04	4260 X	2392	-0-	-1868	-0-	248	1	1867	2	Y	252	250 0	2 1	-0-
						277	9							
05	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	377	1	2827	2	Y	240	236 0	4 1	-0-
						264	9							
06	3480 X	2671	-0-	-809	-0-	298	1	2121	2	Y	229	228 0	1 1	-0-
						252	9							
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261						
02	3780 X	2998	-0-	-782	-0-	163	1	2336	2	Y	454	450 0	4 1	-0-
						499	9							
03	3906 X	3333	-0-	-573	-0-	161	1	2542	2	Y	573	568 0	5 1	-0-
						630	9							
04	3780 X	3167	-0-	-613	-0-	179	1	2370	2	Y	562	559 0	3 1	-0-
						618	9							
05	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	94	1	2712	2	Y	476	472 0	4 1	-0-
						524	9							
06	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	46	1	2533	2	Y	571	570 0	1 1	-0-
						628	9							
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540		- 19957				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	6440 X	5737	-0-	-703	-0-	320	1	4600	2	Y	743	736	0	7	1	-0-
						817	9									
03	7037 X	6516	-0-	-521	-0-	326	1	5149	2	Y	946	935	0	11	1	-0-
						1041	9									
04	6810 X	6120	-0-	-690	-0-	287	1	4846	2	Y	897	891	0	6	1	-0-
						987	9									
05	7006 X	6313	-0-	-693	-0-	335	1	5139	2	Y	763	755	0	8	1	-0-
						839	9									
06	6540 X	5971	-0-	-569	-0-	299	1	4759	2	Y	830	828	0	2	1	-0-
						913	9									
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761		- 18426				
02	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541		- 17887				
02	8316 X	1252	-0-	-7064	-0-	289	2	963	9	Y	875	875	0			-0-
03	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	217	1	3687	2	Y	1092	1085	0	7	1	-0-
						1201	9									
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	465	1	5002	2	Y	1010	1004	0	6	1	-0-
						1111	9									
05	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	520	1	5930	2	Y	834	825	0	9	1	-0-
						917	9									
*06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	500	1	5424	2	Y	900	898	0	2	1	-0-
						990	9									
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549		- 18465				
02	4872 X	2262	-0-	-2610	-0-	46	1	1677	2	Y	490	488	0	2	1	-0-
						539	9									
03	5394 X	2763	-0-	-2631	-0-	114	1	1982	2	Y	606	602	0	4	1	-0-
						667	9									
04	2100 X	1908	-0-	-192	-0-	107	1	1251	2	Y	500	499	0	1	1	-0-
						550	9									
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	176	1	2104	2	Y	436	433	0	3	1	-0-
						480	9									
*06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	229	1	2533	2	Y	530	529	0	1	1	-0-
						583	9									
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780		- 20142				
02	3640 X	2288	-0-	-1352	-0-	123	1	1754	2	Y	374	371	0	3	1	-0-
						411	9									
03	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	165	1	2667	2	Y	797	792	0	5	1	-0-
						877	9									
04	3930 X	1736	-0-	-2194	-0-	88	1	1178	2	Y	427	425	0	2	1	-0-
						470	9									
05	4061 X	2730	-0-	-1331	-0-	70	1	2062	2	Y	544	541	0	3	1	-0-
						598	9									
*06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	61	1	3330	2	Y	789	788	0	1	1	-0-
						868	9									
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972		
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	3248 X	3147 -0- -101 -0-	294 1 2569 2 Y	258	254 0 4 1	-0-				
			284 9							
03	3534 X	3420 -0- -114 -0-	289 1 2768 2 Y	330	324 0 6 1	-0-				
			363 9							
04	3630 X	2749 -0- -881 -0-	246 1 2153 2 Y	318	315 0 3 1	-0-				
			350 9							
05	3751 X	2690 -0- -1061 -0-	246 1 2178 2 Y	242	239 0 3 1	-0-				
			266 9							
06	3510 X	2659 -0- -851 -0-	245 1 2115 2 Y	272	271 0 1 1	-0-				
			299 9							
07	3472 X	NO RPT -0- -3472 -0-		Y NO RPT		-0-				
-----										
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432		
02	4088 X	3312 -0- -776 -0-	199 1 2815 2 Y	271	267 0 4 1	-0-				
			298 9							
03	4526 X	2324 -0- -2202 -0-	127 1 1913 2 Y	258	254 0 4 1	-0-				
			284 9							
04	4380 X	2626 -0- -1754 -0-	164 1 2143 2 Y	290	287 0 3 1	-0-				
			319 9							
05	4526 X	3239 -0- -1287 -0-	97 1 2773 2 Y	335	331 0 4 1	-0-				
			369 9							
*06	5200 X	5200 -0- -0- -0-	84 1 4515 2 Y	546	545 0 1 1	-0-				
			601 9							
07	0 X	NO RPT -0- -0- -0-		Y NO RPT		-0-				
-----										
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364		
02	4788 X	4250 -0- -538 -0-	250 1 3549 2 Y	410	404 0 6 1	-0-				
			451 9							
03	5084 X	5046 -0- -38 -0-	270 1 4186 2 Y	536	527 0 9 1	-0-				
			590 9							
04	4890 X	4853 -0- -37 -0-	306 1 3982 2 Y	514	509 0 5 1	-0-				
			565 9							
05	4960 X	4949 -0- -11 -0-	153 1 4326 2 Y	427	420 0 7 1	-0-				
			470 9							
06	4800 X	4604 -0- -196 -0-	75 1 4027 2 Y	456	455 0 1 1	-0-				
			502 9							
07	0 X	NO RPT -0- -0- -0-		Y NO RPT		-0-				
-----										
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829		
02	4816 X	4096 -0- -720 -0-	3747 2 349 9 Y	317	311 0 6 1	-0-				
			451 9							
03	5332 X	4417 -0- -915 -0-	3986 2 431 9 Y	392	383 0 9 1	-0-				
			451 9							
04	4890 X	4339 -0- -551 -0-	3929 2 410 9 Y	373	368 0 5 1	-0-				
			451 9							
05	4898 X	4496 -0- -402 -0-	4164 2 332 9 Y	302	295 0 7 1	-0-				
			451 9							
06	4590 X	4296 -0- -294 -0-	3924 2 372 9 Y	338	337 0 1 1	-0-				
			451 9							
07	0 X	NO RPT -0- -0- -0-		Y NO RPT		-0-				



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432				
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	4200 X	3603	-0-	-597	-0-	211 1	3001 2	Y	355	350 0	5 1	-0-
						391 9						
03	4464 X	4396	-0-	-68	-0-	234 1	3631 2	Y	483	475 0	8 1	-0-
						531 9						
04	4200 X	4080	-0-	-120	-0-	257 1	3339 2	Y	440	436 0	4 1	-0-
						484 9						
05	4278 X	4134	-0-	-144	-0-	128 1	3622 2	Y	349	343 0	6 1	-0-
						384 9						
06	4140 X	4035	-0-	-105	-0-	66 1	3544 2	Y	386	385 0	1 1	-0-
						425 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837				
02	4032 X	3349	-0-	-683	-0-	3163 2	186 9	Y	169	164 0	5 1	-0-
03	4278 X	3673	-0-	-605	-0-	3431 2	242 9	Y	220	213 0	7 1	-0-
04	3660 X	3296	-0-	-364	-0-	3097 2	199 9	Y	181	177 0	4 1	-0-
05	3937 X	3536	-0-	-401	-0-	3375 2	161 9	Y	146	141 0	5 1	-0-
06	3810 X	3404	-0-	-406	-0-	3218 2	186 9	Y	169	168 0	1 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619				
02	6916 X	6239	-0-	-677	-0-	5925 2	314 9	Y	285	276 0	9 1	-0-
03	7657 X	6833	-0-	-824	-0-	6442 2	391 9	Y	355	341 0	14 1	-0-
04	7140 X	6539	-0-	-601	-0-	6170 2	369 9	Y	335	327 0	8 1	-0-
05	7378 X	6280	-0-	-1098	-0-	6001 2	279 9	Y	254	244 0	10 1	-0-
06	7140 X	5961	-0-	-1179	-0-	5664 2	297 9	Y	270	268 0	2 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612				
02	6524 X	4812	-0-	-1712	-0-	4476 2	336 9	Y	305	298 0	7 1	-0-
03	7223 X	5238	-0-	-1985	-0-	4805 2	433 9	Y	394	384 0	10 1	-0-
04	5610 X	5317	-0-	-293	-0-	4816 2	501 9	Y	455	449 0	6 1	-0-
05	5797 X	5364	-0-	-433	-0-	4975 2	389 9	Y	354	346 0	8 1	-0-
06	5190 X	5079	-0-	-111	-0-	4639 2	440 9	Y	400	398 0	2 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703				
02	4200 X	3111	-0-	-1089	-0-	2906 2	205 9	Y	186	181 0	5 1	-0-
03	4371 X	3189	-0-	-1182	-0-	2946 2	243 9	Y	221	215 0	6 1	-0-
04	3690 X	3338	-0-	-352	-0-	3098 2	240 9	Y	218	214 0	4 1	-0-
05	3782 X	3537	-0-	-245	-0-	3340 2	197 9	Y	179	174 0	5 1	-0-
06	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	3139 2	201 9	Y	183	182 0	1 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331				
02	7056 X	5177	-0-	-1879	-0-	4877 2	300 9	Y	273	265 0	8 1	-0-
03	7812 X	5776	-0-	-2036	-0-	5396 2	380 9	Y	345	333 0	12 1	-0-
04	6510 X	671	-0-	-5839	-0-	610 2	61 9	Y	55	54 0	1 1	-0-
05	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7276 2	355 9	Y	323	311 0	12 1	-0-
06	5880 X	5739	-0-	-141	-0-	5428 2	311 9	Y	283	281 0	2 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605						
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	112 X		1 -0-	-111	-0-		1 2			Y	-0-				-0-	
03	124 X		-0- -0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	
04	30 X		-0- -0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
05	10 X		-0- -0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-	
06	2 X		-0- -0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572						
02	6832 X	4802	-0-	-2030	-0-	4597	2	205	9	Y	186	179	0	7	1	-0-
03	7564 X	5703	-0-	-1861	-0-	5422	2	281	9	Y	255	244	0	11	1	-0-
04	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6579	2	343	9	Y	312	303	0	9	1	-0-
05	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6353	2	263	9	Y	239	229	0	10	1	-0-
*06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	5988	2	282	9	Y	256	254	0	2	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942						
02	5796 X	5539	-0-	-257	-0-	341	1	4805	2	Y	357	349	0	8	1	-0-
						393	9									
03	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	395	1	6200	2	Y	865	852	0	13	1	-0-
						952	9									
04	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	403	1	5285	2	Y	851	844	0	7	1	-0-
						936	9									
05	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	199	1	5710	2	Y	706	697	0	9	1	-0-
						777	9									
*06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	100	1	5401	2	Y	812	810	0	2	1	-0-
						893	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725						
02	10332 X	97	-0-	-10235	-0-	49	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
03	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	11070 X	77	-0-	-10993	-0-	71	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602						
02	3416 X	44	-0-	-3372	-0-	14	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	8	8	0			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552			
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	8288 X	6638	-0-	-1650	-0-	19 1	6212 2	Y	370	360 0	10 1	-0-	
						407 9							
03	9176 X	8084	-0-	-1092	-0-	24 1	7586 2	Y	431	415 0	16 1	-0-	
						474 9							
04	11100 X	7966	-0-	-3134	-0-	26 1	7444 2	Y	451	441 0	10 1	-0-	
						496 9							
05	11470 X	8448	-0-	-3022	-0-	35 1	8040 2	Y	339	326 0	13 1	-0-	
						373 9							
06	8460 X	7866	-0-	-594	-0-	36 1	7457 2	Y	339	337 0	2 1	-0-	
						373 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130			
02	4480 X	2972	-0-	-1508	-0-	171 1	2441 2	Y	327	323 0	4 1	-0-	
						360 9							
03	4402 X	3598	-0-	-804	-0-	188 1	2937 2	Y	430	424 0	6 1	-0-	
						473 9							
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	230 1	2991 2	Y	390	386 0	4 1	-0-	
						429 9							
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	121 1	3431 2	Y	311	306 0	5 1	-0-	
						342 9							
*06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	73 1	3880 2	Y	346	345 0	1 1	-0-	
						381 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232			
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	14 1	4355 2	Y	333	326 0	7 1	-0-	
						366 9							
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	10 1	3096 2	Y	364	357 0	7 1	-0-	
						400 9							
04	9180 X	4124	-0-	-5056	-0-	13 1	3718 2	Y	357	352 0	5 1	-0-	
						393 9							
05	9486 X	4604	-0-	-4882	-0-	18 1	4228 2	Y	325	318 0	7 1	-0-	
						358 9							
06	7200 X	4051	-0-	-3149	-0-	17 1	3674 2	Y	327	326 0	1 1	-0-	
						360 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552			
02	3108 X	1692	-0-	-1416	-0-	410 2	1282 9	Y	1165	1165 0		-0-	
						23 1	7366 2	Y	1057	1042 0	15 1	-0-	
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1163 9							
						25 1	7059 2	Y	808	799 0	9 1	-0-	
04	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	889 9							
						29 1	6829 2	Y	647	636 0	11 1	-0-	
05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	712 9							
						26 1	5587 2	Y	594	592 0	2 1	-0-	
*06	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	653 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302			
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-			Y	1	1 0		-0-	
								Y	-0-			-0-	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	-0-			-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	-0-			-0-	
05	31 X	27	-0-	-4	-0-	9 2	18 9	Y	16	16 0		-0-	
								Y	2	2 0		-0-	
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	2	2 0		-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		31 N	31	-0-	-0-	10	2	Y	19	19	0	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	0	-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	25	2	Y	40	40	0	-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	33	2	Y	38	38	0	-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	59	2	Y	100	100	0	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262		
02		5208 X	3117	-0-	-2091	156	1	Y	588	584	0	-0-
						647	9					
03		6059 X	6059	-0-	-0-	276	1	Y	1126	1117	0	-0-
						1239	9					
04		5580 X	5082	-0-	-498	217	1	Y	1001	996	0	-0-
						1101	9					
05		5487 X	5041	-0-	-446	249	1	Y	785	779	0	-0-
						864	9					
*06		4552 X	4552	-0-	-0-	211	1	Y	822	821	0	-0-
						904	9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282		
02		3192 X	2825	-0-	-367	110	1	Y	207	203	0	-0-
						228	9					
03		3534 X	3128	-0-	-406	137	1	Y	258	252	0	-0-
						284	9					
04		3300 X	3142	-0-	-158	98	1	Y	253	249	0	-0-
						278	9					
05		3410 X	3297	-0-	-113	112	1	Y	210	205	0	-0-
						231	9					
06		3240 X	2961	-0-	-279	106	1	Y	210	209	0	-0-
						231	9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202		
02		4088 X	3961	-0-	-127	139	1	Y	545	540	0	-0-
						600	9					
03		4402 X	2271	-0-	-2131	93	1	Y	307	303	0	-0-
						338	9					
04		4110 X	2795	-0-	-1315	85	1	Y	272	269	0	-0-
						299	9					
05		4433 X	2669	-0-	-1764	90	1	Y	187	183	0	-0-
						206	9					
06		4290 X	2662	-0-	-1628	94	1	Y	211	210	0	-0-
						232	9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13990 - 17142		
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	2996 X	2505	-0-	-491	-0-	97 1	2200 2	Y	189	185 0	4 1	-0-
						208 9						
03	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	127 1	2513 2	Y	238	233 0	5 1	-0-
						262 9						
04	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	87 1	2453 2	Y	231	228 0	3 1	-0-
						254 9						
05	3007 X	2921	-0-	-86	-0-	99 1	2620 2	Y	184	180 0	4 1	-0-
						202 9						
06	2790 X	2707	-0-	-83	-0-	97 1	2401 2	Y	190	189 0	1 1	-0-
						209 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13270 - 17264		
02	34300 X	14649	-0-	-19651	-0-	559 1	12664 2	Y	1296	1276 0	20 1	-0-
						1426 9						
03	37169 X	10183	-0-	-26986	-0-	410 1	8310 2	Y	1330	1313 0	17 1	-0-
						1463 9						
04	39310 X	39310	-0-	-0-	-0-	1195 1	33860 2	Y	3868	3824 0	44 1	-0-
						4255 9						
05	35309 X	24966	-0-	-10343	-0-	830 1	22016 2	Y	1927	1892 0	35 1	-0-
						2120 9						
06	34170 X	23276	-0-	-10894	-0-	811 1	20232 2	Y	2030	2023 0	7 1	-0-
						2233 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222		
02	2156 X	1848	-0-	-308	-0-	69 1	1569 2	Y	191	189 0	2 1	-0-
						210 9						
03	2387 X	1554	-0-	-833	-0-	63 1	1269 2	Y	202	199 0	3 1	-0-
						222 9						
04	2310 X	764	-0-	-1546	-0-	22 1	630 2	Y	102	101 0	1 1	-0-
						112 9						
05	1984 X	1816	-0-	-168	-0-	54 1	1483 2	Y	254	252 0	2 1	-0-
						279 9						
06	1980 X	1857	-0-	-123	-0-	59 1	1492 2	Y	278	278 0		-0-
						306 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002		
02	2856 X	1996	-0-	-860	-0-	76 1	1727 2	Y	175	172 0	3 1	-0-
						193 9						
03	3162 X	2208	-0-	-954	-0-	94 1	1866 2	Y	225	221 0	4 1	-0-
						248 9						
04	3510 X	2112	-0-	-1398	-0-	64 1	1808 2	Y	218	216 0	2 1	-0-
						240 9						
05	3627 X	2364	-0-	-1263	-0-	79 1	2077 2	Y	189	186 0	3 1	-0-
						208 9						
06	2700 X	2230	-0-	-470	-0-	78 1	1932 2	Y	200	199 0	1 1	-0-
						220 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642								
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	198	1	4479	2	Y	388	381	0	7	1	-0-
						427	9									
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	226	1	4481	2	Y	516	507	0	9	1	-0-
						568	9									
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	161	1	4545	2	Y	563	557	0	6	1	-0-
						619	9									
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	187	1	4952	2	Y	450	442	0	8	1	-0-
						495	9									
*06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	174	1	4319	2	Y	430	429	0	1	1	-0-
						473	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342								
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	107	1	2424	2	Y	232	228	0	4	1	-0-
						255	9									
03	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	125	1	2502	2	Y	291	286	0	5	1	-0-
						320	9									
04	2940 X	2499	-0-	-441	-0-	75	1	2127	2	Y	270	267	0	3	1	-0-
						297	9									
05	3162 X	2360	-0-	-802	-0-	73	1	1984	2	Y	275	272	0	3	1	-0-
						303	9									
06	3060 X	2298	-0-	-762	-0-	72	1	1834	2	Y	356	355	0	1	1	-0-
						392	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312								
02	5516 X	3906	-0-	-1610	-0-	565	1	3280	2	Y	55	50	0	5	1	-0-
						61	9									
03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	824	1	5244	2	Y	116	105	0	11	1	-0-
						128	9									
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	652	1	4714	2	Y	130	124	0	6	1	-0-
						143	9									
05	6045 X	5336	-0-	-709	-0-	640	1	4609	2	Y	79	72	0	7	1	-0-
						87	9									
06	5850 X	5783	-0-	-67	-0-	708	1	4909	2	Y	151	149	0	2	1	-0-
						166	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6860 X	756	-0-	-6104	-0-	6 1	374	374 0	-0-
						411 9			
03	6510 X	3341	-0-	-3169	-0-	157 1	511	506 0	-0-
						562 9		5 1	
04	5700 X	5021	-0-	-679	-0-	367 1	637	632 0	-0-
						701 9		5 1	
05	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	506 1	556	547 0	-0-
						612 9		9 1	
*06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	480 1	601	599 0	-0-
						661 9		2 1	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
-----									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052	
02	8120 X	5552	-0-	-2568	-0-	4952 2	545	537 0	-0-
						600 9	683	672 0	-0-
03	8990 X	6211	-0-	-2779	-0-	5460 2	683	672 0	-0-
						751 9		11 1	
04	6900 X	5904	-0-	-996	-0-	5158 2	678	671 0	-0-
						746 9		7 1	
05	6944 X	5881	-0-	-1063	-0-	5301 2	527	519 0	-0-
						580 9		8 1	
06	6180 X	5681	-0-	-499	-0-	5028 2	594	592 0	-0-
						653 9		2 1	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
-----									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421	
02	3892 X	2543	-0-	-1349	-0-	2126 2	379	376 0	-0-
						417 9		3 1	
03	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	2311 2	372	367 0	-0-
						409 9		5 1	
04	3180 X	2575	-0-	-605	-0-	2192 2	348	345 0	-0-
						383 9		3 1	
05	3255 X	2527	-0-	-728	-0-	2242 2	259	256 0	-0-
						285 9		3 1	
06	2790 X	2267	-0-	-523	-0-	1963 2	276	275 0	-0-
						304 9		1 1	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
-----									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
							Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
							Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
							Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
							Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
							Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002	
02	6804 X	693	-0-	-6111	-0-	262 2	392	392 0	-0-
						431 9			
03	7533 X	2000	-0-	-5533	-0-	1491 2	463	460 0	-0-
						509 9		3 1	
04	7290 X	1005	-0-	-6285	-0-	521 2	440	439 0	-0-
						484 9		1 1	
05	7409 X	488	-0-	-6921	-0-	147 2	310	310 0	-0-
						341 9			
06	1800 X	347	-0-	-1453	-0-	72 2	250	250 0	-0-
						275 9			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
-----									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995	
02	25032 X	7444	-0-	-17588	-0-	6520 2	840	830 0	-0-
						924 9		10 1	
03	27714 X	4846	-0-	-22868	-0-	4107 2	672	664 0	-0-
						739 9		8 1	
04	26820 X	9993	-0-	-16827	-0-	8620 2	1248	1237 0	-0-
						1373 9		11 1	
05	16833 X	13466	-0-	-3367	-0-	11971 2	1359	1340 0	-0-
						1495 9		19 1	
*06	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	11661 2	2195	2191 0	-0-
						2415 9		4 1	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982				
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	18704 X	15616	-0-	-3088	-0-	422 1	14032 2	Y	1056	1034 0	22 1	-0-
						1162 9						
03	20243 X	17592	-0-	-2651	-0-	970 1	15203 2	Y	1290	1258 0	32 1	-0-
						1419 9						
04	19590 X	17317	-0-	-2273	-0-	1380 1	14456 2	Y	1346	1327 0	19 1	-0-
						1481 9						
05	20243 X	18994	-0-	-1249	-0-	1476 1	16355 2	Y	1057	1031 0	26 1	-0-
						1163 9						
06	18900 X	17185	-0-	-1715	-0-	1373 1	14578 2	Y	1122	1117 0	5 1	-0-
						1234 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832				
02	8120 X	7324	-0-	-796	-0-	192 1	6392 2	Y	673	663 0	10 1	-0-
						740 9						
03	8494 X	8106	-0-	-388	-0-	431 1	6774 2	Y	819	805 0	14 1	-0-
						901 9						
04	8220 X	5832	-0-	-2388	-0-	451 1	4726 2	Y	595	589 0	6 1	-0-
						655 9						
05	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	657 1	7327 2	Y	732	721 0	11 1	-0-
						805 9						
06	7980 X	7923	-0-	-57	-0-	602 1	6431 2	Y	809	807 0	2 1	-0-
						890 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901				
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7526 2	981 9	Y	892	880 0	12 1	-0-
03	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	8703 2	1192 9	Y	1084	1066 0	18 1	-0-
04	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	8618 2	1207 9	Y	1097	1086 0	11 1	-0-
05	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830 2		Y	-0-			-0-
*06	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	8552 2	1029 9	Y	935	933 0	2 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832	
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	9156 X	7889	-0-	-1267	-0-	208 1	6945 2	Y 669	658 0 11 1 -0-
03	10137 X	8579	-0-	-1558	-0-	736 9 462 1	7251 2	Y 787	772 0 15 1 -0-
04	9810 X	6017	-0-	-3793	-0-	866 9 468 1	4903 2	Y 587	581 0 6 1 -0-
05	8773 X	7980	-0-	-793	-0-	646 9 604 1	6718 2	Y 598	587 0 11 1 -0-
06	8460 X	7353	-0-	-1107	-0-	658 9 572 1	6090 2	Y 628	626 0 2 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691 9		Y NO RPT	-0-
-----									
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902	
02	5712 X	4724	-0-	-988	-0-	117 1	4015 2	Y 538	532 0 6 1 -0-
03	6324 X	5402	-0-	-922	-0-	592 9 268 1	4378 2	Y 687	678 0 9 1 -0-
04	5400 X	5160	-0-	-240	-0-	756 9 374 1	4039 2	Y 679	674 0 5 1 -0-
05	5642 X	3776	-0-	-1866	-0-	747 9 265 1	3063 2	Y 407	402 0 5 1 -0-
*06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	448 9 435 1	4732 2	Y 635	633 0 2 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	699 9		Y NO RPT	-0-
-----									
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
-----									
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822	
02	12684 X	10410	-0-	-2274	-0-	9759 2	651 9	Y 592	577 0 15 1 -0-
03	12896 X	11304	-0-	-1592	-0-	10486 2	818 9	Y 744	722 0 22 1 -0-
04	12480 X	11412	-0-	-1068	-0-	10588 2	824 9	Y 749	735 0 14 1 -0-
05	12183 X	11671	-0-	-512	-0-	11163 2	508 9	Y 462	444 0 18 1 -0-
06	11340 X	11034	-0-	-306	-0-	10595 2	439 9	Y 399	395 0 4 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
-----									
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835	
02	30352 X	12729	-0-	-17623	-0-	502 1	11295 2	Y 847	829 0 18 1 -0-
03	32271 X	17286	-0-	-14985	-0-	932 9 756 1	15014 2	Y 1378	1346 0 32 1 -0-
04	30210 X	20867	-0-	-9343	-0-	1516 9 657 1	18452 2	Y 1598	1574 0 24 1 -0-
05	30163 X	24096	-0-	-6067	-0-	1758 9 821 1	21614 2	Y 1510	1476 0 34 1 -0-
06	27810 X	26046	-0-	-1764	-0-	1661 9 926 1	23017 2	Y 1912	1904 0 8 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2103 9		Y NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	22596 X	16830	-0-	-5766	-0-	661 1 1254 9	14915 2	Y	1140	1116 0	24 1	-0-
03	23653 X	13999	-0-	-9654	-0-	619 1 1163 9	12217 2	Y	1057	1031 0	26 1	-0-
04	22140 X	18204	-0-	-3936	-0-	575 1 1474 9	16155 2	Y	1340	1319 0	21 1	-0-
05	24366 X	17201	-0-	-7165	-0-	579 1 1322 9	15300 2	Y	1202	1178 0	24 1	-0-
06	23580 X	16160	-0-	-7420	-0-	568 1 1441 9	14151 2	Y	1310	1305 0	5 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688		PERF.14063 - 17598		
02	16352 X	13129	-0-	-3223	-0-	523 1 779 9	11827 2	Y	708	689 0	19 1	-0-
03	17298 X	14741	-0-	-2557	-0-	621 1 971 9	13149 2	Y	883	857 0	26 1	-0-
04	16200 X	14404	-0-	-1796	-0-	458 1 1038 9	12908 2	Y	944	927 0	17 1	-0-
05	17980 X	14069	-0-	-3911	-0-	480 1 884 9	12705 2	Y	804	784 0	20 1	-0-
06	17400 X	12996	-0-	-4404	-0-	462 1 987 9	11547 2	Y	897	893 0	4 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495		
02	15400 X	12341	-0-	-3059	-0-	482 1 960 9	10899 2	Y	873	856 0	17 1	-0-
03	16368 X	8360	-0-	-8008	-0-	366 1 756 9	7238 2	Y	687	672 0	15 1	-0-
04	15090 X	12241	-0-	-2849	-0-	384 1 1054 9	10803 2	Y	958	944 0	14 1	-0-
05	17391 X	12462	-0-	-4929	-0-	421 1 923 9	11118 2	Y	839	821 0	18 1	-0-
06	16830 X	12046	-0-	-4784	-0-	424 1 1069 9	10553 2	Y	972	969 0	3 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13801 - 21020		
02	106932 X	66684	-0-	-40248	-0-	61011 2	5673 9	Y	5157	5062 0	95 1	-0-
03	107260 X	60938	-0-	-46322	-0-	54622 2	6316 9	Y	5742	5624 0	118 1	-0-
04	93360 X	58284	-0-	-35076	-0-	52562 2	5722 9	Y	5202	5135 0	67 1	-0-
05	87544 X	52988	-0-	-34556	-0-	48904 2	4084 9	Y	3713	3637 0	76 1	-0-
06	77280 X	44375	-0-	-32905	-0-	40318 2	4057 9	Y	3688	3675 0	13 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13701 - 20360		
02	147728 X	94205	-0-	-53523	-0-	85409 2	8796 9	Y	7996	7863 0	133 1	-0-
03	153481 X	94040	-0-	-59441	-0-	84197 2	9843 9	Y	8948	8765 0	183 1	-0-
04	135570 X	87590	-0-	-47980	-0-	78973 2	8617 9	Y	7834	7733 0	101 1	-0-
05	127658 X	82559	-0-	-45099	-0-	76298 2	6261 9	Y	5692	5574 0	118 1	-0-
06	112350 X	72669	-0-	-39681	-0-	66365 2	6304 9	Y	5731	5709 0	22 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
KOOPMAN 01 - LANG 01 F		WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007							
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	146692 X	93953	-0-	-52739	-0-	84706	2	9247	9	Y	8406	8274	0	132	1	-0-
03	150350 X	94368	-0-	-55982	-0-	83926	2	10442	9	Y	9493	9311	0	182	1	-0-
04	132720 X	87607	-0-	-45113	-0-	78437	2	9170	9	Y	8336	8235	0	101	1	-0-
05	124868 X	82187	-0-	-42681	-0-	75555	2	6632	9	Y	6029	5911	0	118	1	-0-
06	110700 X	72580	-0-	-38120	-0-	65877	2	6703	9	Y	6094	6072	0	22	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433							
02	217056 X	93172	-0-	-123884	-0-	88209	2	4963	9	Y	4512	4372	0	140	1	-0-
03	194711 X	84403	-0-	-110308	-0-	78053	2	6350	9	Y	5773	5603	0	170	1	-0-
04	156030 X	76272	-0-	-79758	-0-	70812	2	5460	9	Y	4964	4872	0	92	1	-0-
05	138818 X	70289	-0-	-68529	-0-	66518	2	3771	9	Y	3428	3323	0	105	1	-0-
06	115410 X	62257	-0-	-53153	-0-	58429	2	3828	9	Y	3480	3461	0	19	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039							
02	228172 X	98290	-0-	-129882	-0-	93810	2	4480	9	Y	4073	3923	0	150	1	-0-
03	203856 X	89049	-0-	-114807	-0-	82899	2	6150	9	Y	5591	5411	0	180	1	-0-
04	167760 X	81121	-0-	-86639	-0-	75867	2	5254	9	Y	4776	4677	0	99	1	-0-
05	147281 X	74285	-0-	-72996	-0-	70818	2	3467	9	Y	3152	3040	0	112	1	-0-
06	122010 X	64794	-0-	-57216	-0-	61592	2	3202	9	Y	2911	2891	0	20	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978							
02	256452 X	124665	-0-	-131787	-0-	119251	2	5414	9	Y	4922	4731	0	191	1	-0-
03	239351 X	114986	-0-	-124365	-0-	107643	2	7343	9	Y	6675	6441	0	234	1	-0-
04	199680 X	104163	-0-	-95517	-0-	97709	2	6454	9	Y	5867	5739	0	128	1	-0-
05	179242 X	95149	-0-	-84093	-0-	90610	2	4539	9	Y	4126	3982	0	144	1	-0-
06	152070 X	82941	-0-	-69129	-0-	78391	2	4550	9	Y	4136	4110	0	26	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820							
02	325472 X	158667	-0-	-166805	-0-	152640	2	6027	9	Y	5479	5235	0	244	1	-0-
03	303583 X	147292	-0-	-156291	-0-	138280	2	9012	9	Y	8193	7892	0	301	1	-0-
04	253650 X	137727	-0-	-115923	-0-	129633	2	8094	9	Y	7358	7189	0	169	1	-0-
05	225153 X	129475	-0-	-95678	-0-	123714	2	5761	9	Y	5237	5041	0	196	1	-0-
06	187530 X	115386	-0-	-72144	-0-	109682	2	5704	9	Y	5185	5149	0	36	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551							
02	DELQ PR	247265	-0-	247265	783860	667	1	220991	2	Y	23279	22951	0	328	1	-0-
						25607	9									
03	1022211 X	238351	-0-	-783860	-0-	639	1	208990	2	Y	26111	25709	0	402	1	-0-
						28722	9									
04	317100 X	201657	-0-	-115443	-0-	606	1	177026	2	Y	21841	21629	0	212	1	-0-
						24025	9									
05	327670 X	182785	-0-	-144885	-0-	698	1	166301	2	Y	14351	14117	0	234	1	-0-
						15786	9									
06	317100 X	157728	-0-	-159372	-0-	661	1	142119	2	Y	13589	13548	0	41	1	-0-
						14948	9									
07	273761 X	NO RPT	-0-	-273761	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 13725 PERF.16648 - 20624								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406								
02	562515 X	215219	-0-	-347296	-0-	588	1	194891	2	Y	17945	17697	0	248	1	-0-
						19740	9									
03	258478 X	203393	-0-	-55085	-0-	550	1	179920	2	Y	20839	20513	0	326	1	-0-
						22923	9									
04	250140 X	169861	-0-	-80279	-0-	518	1	151228	2	Y	16468	16310	0	158	1	-0-
						18115	9									
05	258478 X	151694	-0-	-106784	-0-	586	1	139604	2	Y	10458	10287	0	171	1	-0-
						11504	9									
06	250140 X	127251	-0-	-122889	-0-	538	1	115846	2	Y	9879	9849	0	30	1	-0-
						10867	9									
07	238266 X	NO RPT	-0-	-238266	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561								
02	784350 X	238953	-0-	-545397	-0-	643	1	213332	2	Y	22707	22390	0	317	1	-0-
						24978	9									
03	325996 X	229030	-0-	-96966	-0-	616	1	201508	2	Y	24460	24086	0	374	1	-0-
						26906	9									
04	315480 X	189523	-0-	-125957	-0-	574	1	167698	2	Y	19319	19133	0	186	1	-0-
						21251	9									
05	325996 X	167512	-0-	-158484	-0-	642	1	153061	2	Y	12554	12349	0	205	1	-0-
						13809	9									
06	315480 X	139946	-0-	-175534	-0-	588	1	126414	2	Y	11767	11732	0	35	1	-0-
						12944	9									
07	264554 X	NO RPT	-0-	-264554	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573								
02	589872 X	182377	-0-	-407495	-0-	470	1	155893	2	Y	23649	23320	0	329	1	-0-
						26014	9									
03	256773 X	174051	-0-	-82722	-0-	440	1	143919	2	Y	26993	26574	0	419	1	-0-
						29692	9									
04	248490 X	148435	-0-	-100055	-0-	421	1	122812	2	Y	22911	22688	0	223	1	-0-
						25202	9									
05	256773 X	132174	-0-	-124599	-0-	481	1	114527	2	Y	15605	15350	0	255	1	-0-
						17166	9									
06	248490 X	113021	-0-	-135469	-0-	446	1	96002	2	Y	15066	15020	0	46	1	-0-
						16573	9									
07	201903 X	NO RPT	-0-	-201903	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	432624 X	129117	-0-	-303507	-0-	324	1	107505	2	Y	19353	19087	0	266 1 -0-
						21288	9							
03	193998 X	124355	-0-	-69643	-0-	308	1	100628	2	Y	21290	20962	0	328 1 -0-
						23419	9							
04	187740 X	104660	-0-	-83080	-0-	288	1	84139	2	Y	18394	18215	0	179 1 -0-
						20233	9							
05	193998 X	91248	-0-	-102750	-0-	324	1	77193	2	Y	12483	12279	0	204 1 -0-
						13731	9							
06	187740 X	78816	-0-	-108924	-0-	305	1	65587	2	Y	11749	11714	0	35 1 -0-
						12924	9							
07	142941 X	NO RPT	-0-	-142941	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796				
02	696614 X	211977	-0-	-484637	-0-	587	1	194614	2	N	15251	15037	0	214 1 -0-
						16776	9							
03	307923 X	219869	-0-	-88054	-0-	612	1	200270	2	N	17261	16994	0	267 1 -0-
						18987	9							
04	297990 X	186307	-0-	-111683	-0-	578	1	168722	2	N	15461	15310	0	151 1 -0-
						17007	9							
05	307923 X	168728	-0-	-139195	-0-	655	1	156120	2	N	10866	10689	0	177 1 -0-
						11953	9							
06	297990 X	142096	-0-	-155894	-0-	603	1	129717	2	N	10705	10673	0	32 1 -0-
						11776	9							
07	234701 X	NO RPT	-0-	-234701	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617				
02	871036 X	273436	-0-	-597600	-0-	740	1	245403	2	Y	24812	24464	0	348 1 -0-
						27293	9							
03	343945 X	264087	-0-	-79858	-0-	713	1	233060	2	Y	27558	27134	0	424 1 -0-
						30314	9							
04	332850 X	218899	-0-	-113951	-0-	658	1	192174	2	Y	23697	23466	0	231 1 -0-
						26067	9							
05	343945 X	198038	-0-	-145907	-0-	754	1	179766	2	Y	15925	15665	0	260 1 -0-
						17518	9							
06	332850 X	169153	-0-	-163697	-0-	704	1	151552	2	Y	15361	15315	0	46 1 -0-
						16897	9							
07	226207 X	NO RPT	-0-	-226207	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292488		COMPL. DATE 04/01/2022				TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148				
04	276178 X	276178	-0-	-0-	-0-	16	1	259179	2	Y	15439	15101	0	338 1 -0-
						16983	9							
05	DELQ PR	252194	-0-	252194	252194	90	1	239047	2	Y	11870	11465	0	405 1 -0-
						13057	9							
*06	445152 X	192958	-0-	-252194	-0-	71	1	181982	2	Y	9914	9851	0	63 1 -0-
						10905	9							
07	285386 X	NO RPT	-0-	-285386	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022				TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594				
04	270039 X	270039	-0-	-0-	-0-	16	1	254262	2	Y	14328	14015	0	313 1 -0-
						15761	9							
05	DELQ PR	230436	-0-	230436	230436	82	1	219419	2	Y	9941	9602	0	339 1 -0-
						10935	9							
*06	393987 X	163551	-0-	-230436	-0-	60	1	154683	2	Y	8007	7956	0	51 1 -0-
						8808	9							
07	279031 X	NO RPT	-0-	-279031	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		305834 X	305834	-0-	-0-	-0-	18	1	285928	2	Y	18080	17685	0	395 1 -0-
							19888	9							
05		DELQ PR	272593	-0-	272593	272593	97	1	259278	2	Y	12016	11607	0	409 1 -0-
							13218	9							
*06		476058 X	203465	-0-	-272593	-0-	75	1	192326	2	Y	10058	9994	0	64 1 -0-
							11064	9							
07		316014 X	NO RPT	-0-	-316014	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213															
04		DELQ PR	318735	-0-	318735	318735	19	1	299529	2	Y	17443	17062	0	381 1 -0-
							19187	9							
05		DELQ PR	306131	-0-	306131	624866	109	1	291525	2	Y	13179	12730	0	449 1 -0-
							14497	9							
*06		860739 X	235873	-0-	-624866	-0-	87	1	223713	2	Y	10975	10905	0	70 1 -0-
							12073	9							
07		352377 X	NO RPT	-0-	-352377	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408															
*04		286591 X	286591	-0-	-0-	-0-	17	1	269864	2	Y	15191	14859	0	332 1 -0-
							16710	9							
*05		333746 X	231987	-0-	-101759	-0-	83	1	221501	2	Y	9457	9135	0	322 1 -0-
							10403	9							
06		322980 X	158509	-0-	-164471	-0-	58	1	150028	2	Y	7657	7609	0	48 1 -0-
							8423	9							
07		333746 X	NO RPT	-0-	-333746	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687															
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843															
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	482	439	1	271
03		682 N	547	-0-	-135	-0-	20	2	527	9	N	479	663	1	1 8 86
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	505	351	1	240
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	652	1	50
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	495	359	1	186
*07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	2	494	9	N	449	501	1	134
-----															
MARATHON OIL EF LLC 525398															
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-940471					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-940471					Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-			-0-
*06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-			-0-
*07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-304618					Y	-0-					300
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-304618					Y	-0-					300
*04	3390	X	878	-0-	-2512	-0-	878	3			Y	-0-					300
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					300
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					300
*07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1511	3	184	9	Y	167	453	1			14

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

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

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5889	-0-	2789	3194	2228	3	3661	9	Y	3328	3042	1			286

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

02	4956	X	1496	-0-	-3460	-833017	1496	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-833017					Y	-0-					-0-
*04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	896	-0-	-4374	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
06	2010	X	94	-0-	-1916	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780  
 STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	644	1	62	9	N	56					266
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	713	1	58	9	N	53	176	1			143
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	690	1	61	9	N	55					198
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	713	1	13	9	N	12					210
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	690	1	1	3	N	-0-					210
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	713	1	52	3	N	-0-					210

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 266145	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 13611	PERF.13727	- 18376		
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	588 N	508	-0-	-80	-37259	22 1	338 3	Y	134	307 0	70
						1 4	147 9				
03	0 N	290	-0-	290	-36969	23 1	266 3	Y	-0-	70 0	-0-
						1 4					
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-36969			Y	-0-		-0-
05	0 N	184	-0-	184	-36785	11 1	173 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	73	-0-	-197	-0-	4 1	69 3	Y	-0-		-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

ROYAL UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 266836	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 14095	PERF.14059	- 19881		
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	28 X	4702	-0-	4674	-115360	143 1	4016 3	Y	494	416 0	258
						543 9					
03	31 X	4733	-0-	4702	-110658	162 1	4050 3	Y	474	553 0	179
						521 9					
04	3240 X	4560	-0-	1320	-109338	119 1	3865 3	Y	524	600 0	103
						576 9					
05	3348 X	4930	-0-	1582	-107756	117 1	4222 3	Y	537	530 0	110
						591 9					
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	77 1	2674 3	Y	506	505 0	111
						557 9					
07	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	75 1	2556 3	Y	525	575 0	61
						66 4	578 9				

VICKERS GAS UNIT 1				WELL #: A 1H	RRCID -> 268217	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.14052	- 18907		
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	3976 X	2467	-0-	-1509	-47104	172 1	1944 3	Y	314	303 0	164
						6 4	345 9				
03	4402 X	3417	-0-	-985	-47104	222 1	2624 3	Y	514	484 0	194
						6 4	565 9				
04	4260 X	3801	-0-	-459	-47104	246 1	2811 3	Y	670	732 0	132
						7 4	737 9				
05	4247 X	3787	-0-	-460	-47104	218 1	3372 3	Y	174	270 0	36
						6 4	191 9				
06	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	148 1	2865 3	Y	158	159 0	35
						4 4	174 9				
07	3937 X	2709	-0-	-1228	-0-	161 1	2370 3	Y	112	134 0	13
						55 4	123 9				

RUNGE 2				WELL #: A 3H	RRCID -> 280410	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 13515	PERF.14088	- 19982		
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	DLQ G-10	585	-0-	585	-529856	45 1	502 3	Y	33	87 0	17
						2 4	36 9				
03	DLQ G-10	2441	-0-	2441	-527415	170 1	2006 3	Y	236	164 0	89
						5 4	260 9				
04	DLQ G-10	1813	-0-	1813	-525602	136 1	1540 3	Y	121	186 0	24
						4 4	133 9				
05	0 X	1967	-0-	1967	-523635	109 1	1710 3	Y	132	129 0	27
						3 4	145 9				
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95 1	1865 3	Y	124	124 0	27
						3 4	136 9				
07	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	101 1	1507 3	Y	110	124 0	13
						46 4	121 9				



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874								
YORKTOWN		WELL #: 1H		RRCID -> 292802		COMPL. DATE 12/27/2021		TOTAL DEPTH 13984 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	AMT	BALANCE
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	31045	-0-	31045	31045	67	1	30491	2	443
						487	9			351
										1
										92
-----										
YORKTOWN		WELL #: 2H		RRCID -> 292818		COMPL. DATE 01/09/2022		TOTAL DEPTH 13974 PERF. N/A		
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	26256	-0-	26256	26256	57	1	25806	2	357
						393	9			283
										1
										74
-----										
YORKTOWN		WELL #: 3H		RRCID -> 292819		COMPL. DATE 01/20/2022		TOTAL DEPTH 13945 PERF. N/A		
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	26064	-0-	26064	26064	57	1	25526	2	437
						481	9			346
										1
										91
-----										
YORKTOWN		WELL #: 4H		RRCID -> 292820		COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 13939 PERF. N/A		
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	26589	-0-	26589	26589	57	1	25858	2	613
						674	9			485
										1
										128
-----										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094		
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
*06	14B2 EXT	260	-0-	260	260	14	1	113	3	121
						133	9			187
										1
										65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260			N	NO RPT	65

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
M O	ALLOW 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	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	581	1	3726	3	Y	-0-			45
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	767	1	5242	3	Y	-0-			45
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	430	1	3455	3	Y	5			50
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	510	1	4262	3	Y	80			130
*06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	481	1	3795	3	Y	-0-			130
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
-----														
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	471	1	3018	3	Y	45			101
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	370	1	2530	3	Y	13			114
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	506	1	4063	3	Y	27			141
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	378	1	3160	3	Y	5	105	1	41
*06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	90	1	707	3	Y	53			94
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
-----														
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
05	14B2 EXT	111	-0-	111	111	22	1	67	3	N	20			247
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			247
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT			247
-----														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			129
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35			164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	87	1	96
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			136
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
-----														
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908														
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	117	1	750	3	Y	348	194	1	227
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	Y	336	440	1	123
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	370	1	1027	3	Y	292	175	1	240
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	128	1	524	3	Y	383	468	1	155
*06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	321	1	595	3	Y	468	556	1	67
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	1			Y				67
						421	1			Y				67
						75	1			Y				67
						515	1			Y				67
										Y	NO RPT			67

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915		RATHKAMP UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	271614	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.13103 - 17376	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12807 - 17409
02	560 N	292	-0-	-268	-0-	26 1	168 3	N	89		272
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	98 9	28 1	N	91	168 1	195
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	100 9	5 1	N	80		275
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	88 9		N	95	197 1	173
*06	300 N	99	-0-	-201	-0-	3 1	24 3	N	65		238
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72 9		N	NO RPT		238

GERDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272177	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13025 - 17105
02	3584 X	1763	-0-	-1821	-0-	202 1	1297 3	Y	240	180 1	123
03	3968 X	1325	-0-	-2643	-0-	264 9	135 1	Y	244	192 1	175
04	3840 X	1509	-0-	-2331	-0-	268 9	115 1	Y	427	560 1	42
05	3689 X	1867	-0-	-1822	-0-	470 9	174 1	Y	219	186 1	75
*06	3570 X	2264	-0-	-1306	-0-	241 9	232 1	Y	184	177 1	82
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	202 9		Y	NO RPT		82

KAISER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13240 - 18201
02	1092 N	1068	-0-	-24	-0-	199 1	742 3	Y	115	112 1	68
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	127 9	173 1	Y	85	105 1	48
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	94 9	207 1	Y	69		117
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	76 9	200 1	Y	63	90 1	90
*06	930 N	843	-0-	-87	-0-	69 9	226 1	Y	42		132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 9		Y	NO RPT		132

FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065 - 16358
02	1988 X	1809	-0-	-179	-0-	342 1	1276 3	Y	174	208 1	94
03	2325 X	1020	-0-	-1305	-0-	191 9	189 1	Y	60		154
04	2070 X	846	-0-	-1224	-0-	66 9	208 1	Y	83	119 1	118
05	2263 X	1520	-0-	-743	-0-	91 9	267 1	Y	413	303 1	228
*06	2190 X	1454	-0-	-736	-0-	454 9	350 1	Y	198	257 1	169
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218 9		Y	NO RPT		169

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982												
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	2408 X	1279	-0-	-1129	-0-	543	1	606	3	N	118	288
						130	9					
03	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	965	1	1216	3	N	208	306
						229	9					
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1066	1	919	3	N	90	208
						99	9					
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1870	1	1138	3	N	221	243
						243	9					
*06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1810	1	970	3	N	171	227
						188	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	227
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444												
02	1400 X	1399	-0-	-1	-0-	230	1	858	3	Y	283	276
						311	9					
03	1674 X	1150	-0-	-524	-0-	202	1	817	3	Y	119	107
						131	9					
04	1440 X	946	-0-	-494	-0-	214	1	561	3	Y	155	192
						171	9					
05	1674 X	1097	-0-	-577	-0-	234	1	699	3	Y	149	71
						164	9					
*06	1620 X	1252	-0-	-368	-0-	305	1	771	3	Y	160	132
						176	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	132
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591												
02	2408 X	1971	-0-	-437	-0-	357	1	1333	3	Y	255	97
						281	9					
03	2976 X	2083	-0-	-893	-0-	355	1	1439	3	Y	263	158
						289	9					
04	2670 X	1698	-0-	-972	-0-	402	1	1056	3	Y	218	85
						240	9					
05	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	379	1	1133	3	Y	333	60
						366	9					
*06	2100 X	1694	-0-	-406	-0-	418	1	1058	3	Y	198	125
						218	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	125
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037												
02	2408 X	1503	-0-	-905	-0-	241	1	901	3	Y	328	52
						361	9					
03	2666 X	871	-0-	-1795	-0-	109	1	441	3	Y	292	172
						321	9					
04	1950 X	1712	-0-	-238	-0-	429	1	1125	3	Y	144	157
						158	9					
05	2046 X	1628	-0-	-418	-0-	373	1	1116	3	Y	126	130
						139	9					
*06	1980 X	909	-0-	-1071	-0-	227	1	574	3	Y	98	45
						108	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088												
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	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	295	1	1100	3	Y	250	182 1 115
						275	9					
03	1798 X	992	-0-	-806	-0-	144	1	582	3	Y	242	259 1 98
						266	9					
04	1590 X	716	-0-	-874	-0-	136	1	357	3	Y	203	194 1 107
						223	9					
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	189	1	566	3	Y	163	133 1 137
						179	9					
*06	1800 X	984	-0-	-816	-0-	214	1	542	3	Y	207	177 1 167
						228	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	167
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497												
02	1876 X	1392	-0-	-484	-0-	236	1	880	3	Y	251	221 1 142
						276	9					
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	248	255 1 135
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	341	1	894	3	Y	200	235 1 100
						220	9					
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	519	1	1551	3	Y	249	319 1 30
						274	9					
*06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	620	1	1568	3	Y	308	245 1 93
						339	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	93
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975												
02	3388 X	2471	-0-	-917	-0-	919	1	1321	3	N	210	192 1 185
						231	9					
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1388	1	2645	3	N	270	383 1 72
						297	9					
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	1810	1	1726	3	N	170	242
						187	9					
05	5084 X	2832	-0-	-2252	-0-	1146	1	1492	3	N	176	376 1 42
						194	9					
*06	4920 X	4177	-0-	-743	-0-	1781	1	2175	3	N	201	168 1 75
						221	9					
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	75
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793												
02	4284 X	3347	-0-	-937	-0-	642	1	2268	3	N	397	373 1 247
						437	9					
03	4774 X	2139	-0-	-2635	-0-	503	1	1179	3	N	415	547 1 115
						457	9					
04	4380 X	1821	-0-	-2559	-0-	327	1	1110	3	N	349	191 1 273
						384	9					
05	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	553	1	852	3	N	350	357 1 266
						385	9					
*06	3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	581	1	664	3	N	326	374 1 218
						359	9					
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	218



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
KAISER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274666	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	13329	PERF.13253 - 20196
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1568 X	1336	-0-	-232	-0-	244 1	910 3	Y	165	138 1	142
						182 9					
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	644 1	2611 3	Y	192	271 1	63
						211 9					
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	960 1	2521 3	Y	156	71 1	148
						172 9					
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1284 1	3840 3	Y	162	158 1	152
						178 9					
*06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	952 1	2408 3	Y	133	190 1	95
						146 9					
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		95
-----											
FIELDS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274668	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13321 - 16682
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-			Y	-0-		87
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87
-----											
FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.13327 - 17481
02	1708 X	1227	-0-	-481	-0-	168 1	850 3	Y	190	197 1	105
						209 9					
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	231 1	1224 3	Y	516	376 1	245
						568 9					
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	448 1	2743 3	Y	428	291 1	382
						471 9					
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	245 1	3843 3	Y	318	567 1	133
						350 9					
*06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	237 1	3490 3	Y	332	355 1	110
						365 9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		110
-----											
ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.17911 - 18862
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
-----											
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749 - 16750
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339													
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	1708 X	1142	-0-	-566	-0-	119	1	762	3	Y	237	381	41
						261	9						
03	1674 X	1654	-0-	-20	-0-	199	1	1359	3	Y	87		128
						96	9						
04	1440 X	835	-0-	-605	-0-	78	1	628	3	Y	117	199	46
						129	9						
05	1488 X	971	-0-	-517	-0-	90	1	756	3	Y	114		160
						125	9						
*06	1590 X	843	-0-	-747	-0-	84	1	665	3	Y	85	177	68
						94	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		68
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891													
02	3808 X	2129	-0-	-1679	-0-	239	1	1532	3	Y	325	380	68
						358	9						
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	358	1	2448	3	Y	183	190	61
						201	9						
04	2460 X	1227	-0-	-1233	-0-	105	1	847	3	Y	250	173	138
						275	9						
05	2325 X	920	-0-	-1405	-0-	63	1	527	3	Y	300	187	251
						330	9						
*06	2910 X	1190	-0-	-1720	-0-	112	1	884	3	Y	176	399	28
						194	9						
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		28
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435													
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	161	1	1030	3	Y	107		240
						118	9						
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	274	1	1869	3	Y	42	169	113
						46	9						
04	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	184	1	1476	3	Y	28		141
						31	9						
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	3	Y	97	120	118
						107	9						
*06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	73		191
						80	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		191
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006													
02	1736 N	791	-0-	-945	-0-	86	1	553	3	Y	138	188	94
						152	9						
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	119	1	811	3	Y	74	94	74
						81	9						
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	712	3	Y	7		81
						8	9						
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	130	1	1090	3	Y	377	275	183
						415	9						
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	101	1	799	3	Y	157	187	153
						173	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		153

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823													
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	683 X	683	-0-	-0-	-0-	75	1	479	3	Y	117		158
						129	9						
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	67	1	461	3	Y	94	209 1	43
						103	9						
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	52		95
						57	9						
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	57	1	476	3	Y	102	126 1	71
						112	9						
*06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	17		88
						19	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		88
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015													
02	947 X	947	-0-	-0-	-0-	107	1	685	3	Y	141	179 1	202
						155	9						
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	170	1	1159	3	Y	69	118 1	153
						76	9						
04	797 X	797	-0-	-0-	-0-	64	1	516	3	Y	197	178 1	172
						217	9						
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	44	1	365	3	Y	110		282
						121	9						
*06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	257	362 1	177
						283	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		177
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255													
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	71		251
03	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	164	1	1120	3	Y	186	336 1	101
						205	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40		141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	68 1	78
*06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	35		113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		113
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774													
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	245	1	1574	3	Y	326	358 1	198
						359	9						
03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	205	1	1399	3	Y	566	597 1	167
						623	9						
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	159	1	1275	3	Y	421	373 1	215
						463	9						
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	162	1	1357	3	Y	489	344 1	360
						538	9						
*06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	189	1	1489	3	Y	223	421 1	162
						245	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		162
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-		55 1	354 3	Y		174	194 1		95
							191 9							
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-		14 1	98 3	Y		45			140
							50 9							
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-		88 1	704 3	Y		52			192
							57 9							
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-		61 1	511 3	Y		73	207 1		58
							80 9							
*06	475 X	475	-0-	-0-	-0-		46 1	361 3	Y		62			120
							68 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			120
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			9
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-		35 1	224 3	Y		84	160 1		71
							92 9							
03	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-		155 1	1057 3	Y		58			129
							64 9							
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-		152 1	1220 3	Y		60			189
							66 9							
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-		92 1	771 3	Y		67	180 1		76
							74 9							
*06	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-		108 1	855 3	Y		48			124
							53 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			124
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			163
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			163
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			163
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			163
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			163
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			163
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		292 1	1872 3	Y		35	182 1		85
							39 9							
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		292 1	1991 3	Y		157	100 1		142
							173 9							
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		269 1	2165 3	Y		71			213
							78 9							
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		280 1	2346 3	Y		101	192 1		122
							111 9							
*06	2370 N	1863	-0-	-507	-0-		195 1	1541 3	Y		115	149 1		88
							127 9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			88

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625												
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	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	281	1	1800	3	Y	301	376 1 73
						331	9					
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	446	1	3049	3	Y	397	378 1 92
						437	9					
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	188	1	1509	3	Y	171	123 1 140
						188	9					
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	454	1	3801	3	Y	452	485 1 107
						497	9					
*06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	475	1	3745	3	Y	308	358 1 57
						339	9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	57
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663												
02	4620 X	3950	-0-	-670	-0-	765	1	2702	3	N	439	385 1 232
						483	9					
03	5921 X	3539	-0-	-2382	-0-	884	1	2072	3	N	530	580 1 182
						583	9					
04	5550 X	2772	-0-	-2778	-0-	518	1	1762	3	N	447	534 1 95
						492	9					
05	5053 X	3256	-0-	-1797	-0-	1076	1	1659	3	N	474	412 1 157
						521	9					
*06	4890 X	3015	-0-	-1875	-0-	1169	1	1337	3	N	463	555 1 65
						509	9					
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT	65
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078												
02	8736 X	7404	-0-	-1332	-0-	1102	1	5557	3	Y	677	666 1 278
						745	9					
03	9269 X	8985	-0-	-284	-0-	1310	1	6947	3	Y	662	665 1 275
						728	9					
04	8670 X	8600	-0-	-70	-0-	1117	1	6834	3	Y	590	357 1 508
						649	9					
05	7952 X	7637	-0-	-315	-0-	417	1	6549	3	Y	610	765 1 353
						671	9					
*06	8700 X	7203	-0-	-1497	-0-	416	1	6123	3	Y	604	530 1 427
						664	9					
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT	427
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202												
02	11088 X	9021	-0-	-2067	-0-	974	1	6247	3	Y	1636	1726 1 155
						1800	9					
03	11873 X	8734	-0-	-3139	-0-	907	1	6198	3	Y	1481	1514 1 122
						1629	9					
04	11310 X	9601	-0-	-1709	-0-	850	1	6831	3	Y	1745	1739 1 128
						1920	9					
05	9604 X	9474	-0-	-130	-0-	815	1	6821	3	Y	1671	1502 1 297
						1838	9					
*06	10290 X	8956	-0-	-1334	-0-	820	1	6471	3	Y	1514	1618 1 193
						1665	9					
07	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT	193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197													
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	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	844	1	5415	3	Y	1617	1450	347
						1779	9						
03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	834	1	5697	3	Y	1697	1821	223
						1867	9						
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	546	1	4392	3	Y	1747	1708	262
						1922	9						
*05	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	622	1	5199	3	Y	1613	1780	95
						1774	9						
*06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	614	1	4846	3	Y	1456	1403	148
						1602	9						
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT		148
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160													
02	11256 X	9409	-0-	-1847	-0-	1023	1	6561	3	Y	1659	1522	402
						1825	9						
03	11563 X	10343	-0-	-1220	-0-	1097	1	7491	3	Y	1595	1739	258
						1755	9						
04	10890 X	9790	-0-	-1100	-0-	903	1	7257	3	Y	1482	1533	207
						1630	9						
05	9641 X	7483	-0-	-2158	-0-	647	1	5410	3	Y	1296	1198	305
						1426	9						
*06	10080 X	7592	-0-	-2488	-0-	661	1	5215	3	Y	1560	1535	330
						1716	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		330
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175													
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	423	1	2710	3	Y	228	283	60
						251	9						
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	420	1	2866	3	Y	179	177	62
						197	9						
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	415	1	3338	3	Y	241	200	103
						265	9						
05	2511 X	1627	-0-	-884	-0-	149	1	1249	3	Y	208	138	173
						229	9						
*06	3630 X	800	-0-	-2830	-0-	67	1	526	3	Y	188	186	175
						207	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		175
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454													
02	17052 X	10485	-0-	-6567	-0-	1232	1	7902	3	Y	1228	1165	330
						1351	9						
03	18042 X	10901	-0-	-7141	-0-	1197	1	8175	3	Y	1390	1617	103
						1529	9						
04	16830 X	10988	-0-	-5842	-0-	1047	1	8412	3	Y	1390	1296	197
						1529	9						
05	14942 X	11724	-0-	-3218	-0-	1095	1	9158	3	Y	1337	1294	240
						1471	9						
*06	12900 X	11209	-0-	-1691	-0-	1108	1	8738	3	Y	1239	1232	247
						1363	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		247

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
GERDES UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288224		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462			
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	8456 X	6837	-0-	-1619	-0-	748 1	4798 3	Y	1174	1152 1	300
						1291 9					
03	8959 X	6530	-0-	-2429	-0-	657 1	4489 3	Y	1258	1305 1	253
						1384 9					
04	8670 X	6851	-0-	-1819	-0-	623 1	5007 3	Y	1110	1175 1	188
						1221 9					
05	7252 X	6386	-0-	-866	-0-	553 1	4623 3	Y	1100	1136 1	152
						1210 9					
*06	7770 X	6663	-0-	-1107	-0-	614 1	4846 3	Y	1094	1129 1	117
						1203 9					
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT		117
-----											
GERDES UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288225		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980			
02	8400 X	6320	-0-	-2080	-0-	690 1	4428 3	Y	1093	1150 1	175
						1202 9					
03	8339 X	6370	-0-	-1969	-0-	656 1	4479 3	Y	1123	1116 1	182
						1235 9					
04	7860 X	6379	-0-	-1481	-0-	574 1	4614 3	Y	1083	963 1	302
						1191 9					
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	558 1	4670 3	Y	1214	1194 1	322
						1335 9					
*06	6990 X	6279	-0-	-711	-0-	574 1	4527 3	Y	1071	1176 1	217
						1178 9					
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT		217
-----											
BOENING UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288232		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362			
02	17276 X	14142	-0-	-3134	-0-	1633 1	10472 3	Y	1852	1745 1	340
						2037 9					
03	17763 X	15143	-0-	-2620	-0-	1683 1	11498 3	Y	1784	1927 1	197
						1962 9					
04	16860 X	14728	-0-	-2132	-0-	1468 1	11796 3	Y	1331	1231 1	297
						1464 9					
05	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	1434 1	11994 3	Y	1579	1683 1	193
						1737 9					
*06	15150 X	14659	-0-	-491	-0-	1452 1	11454 3	Y	1594	1480 1	307
						1753 9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		307
-----											
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 8L		RRCID -> 288768		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864			
02	26768 X	15757	-0-	-11011	-0-	1640 1	10518 3	Y	1592	1357 1	516
						1848 4					
03	28334 X	15055	-0-	-13279	-0-	1545 1	10552 3	Y	1655	1921 1	250
						1137 4					
04	25800 X	14058	-0-	-11742	-0-	1287 1	10340 3	Y	1644	1701 1	193
						623 4					
05	19096 X	15013	-0-	-4083	-0-	1339 1	11199 3	Y	1471	1513 1	151
						857 4					
*06	17790 X	15452	-0-	-2338	-0-	1547 1	12200 3	Y	1262	1085 1	328
						317 4					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		328

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	25956 X	17655	-0-	-8301	-0-	1994 1	12790 3	Y	2610	2308 1			661
03	28489 X	19653	-0-	-8836	-0-	2871 9	14306 3	Y	2957	3248 1			370
04	25440 X	19601	-0-	-5839	-0-	2094 1	14798 3	Y	2693	2678 1			385
05	21793 X	20761	-0-	-1032	-0-	3253 9	15902 3	Y	2689	2652 1			422
*06	20940 X	19433	-0-	-1507	-0-	1841 1	14796 3	Y	2510	2416 1			516
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2962 9		Y	NO RPT				516
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880													
02	18732 X	16770	-0-	-1962	-0-	1994 1	11658 3	Y	1075	934 1			396
03	19592 X	13332	-0-	-6260	-0-	2111 4	9381 3	Y	1163	1330 1			229
04	18780 X	12218	-0-	-6562	-0-	1373 1	1279 9	Y	1018	1023 1			224
05	16988 X	12548	-0-	-4440	-0-	1299 4	9223 3	Y	1002	924 1			302
*06	17970 X	11081	-0-	-6889	-0-	1148 1	9407 3	Y	944	923 1			323
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	727 4	1102 9	Y	NO RPT				323
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362													
02	35448 X	20392	-0-	-15056	-0-	1125 1	14980 3	Y	2797	2513 1			596
03	35340 X	19216	-0-	-16124	-0-	914 4	14137 3	Y	2735	3081 1			250
04	32490 X	16550	-0-	-15940	-0-	2070 1	12501 3	Y	2267	2267 1			250
05	27559 X	17990	-0-	-9569	-0-	3009 9	13773 3	Y	2336	2279 1			307
*06	26610 X	17353	-0-	-9257	-0-	1555 1	13211 3	Y	2243	2201 1			349
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2494 9		Y	NO RPT				349
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004													
02	15708 X	12188	-0-	-3520	-0-	1647 1	8244 3	Y	2100	2116 1			552
03	16740 X	13099	-0-	-3641	-0-	2310 9	8879 3	Y	2314	2111 1			755
04	15660 X	11838	-0-	-3822	-0-	1675 1	8720 3	Y	1539	2013 1			281
05	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	2545 9	8837 3	Y	1974	2068 1			187
*06	13050 X	10317	-0-	-2733	-0-	1425 1	7696 3	Y	1907	1776 1			318
07	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-	1693 9		Y	NO RPT				318



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349													
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	15848 X	12497	-0-	-3351	-0-	1882 1	9494 3	Y	1019	1300 1	151		
						1121 9							
03	16988 X	14529	-0-	-2459	-0-	2083 1	11041 3	Y	1277	1168 1	260		
						1405 9							
04	15600 X	13550	-0-	-2050	-0-	1634 1	9996 3	Y	1745	1776 1	229		
						1920 9							
05	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	645 1	10118 3	Y	1736	1757 1	208		
						1910 9							
*06	14070 X	11426	-0-	-2644	-0-	634 1	9328 3	Y	1331	1367 1	172		
						1464 9							
07	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-			Y	NO RPT		172		
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404													
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	966 1	3607 3	Y	542	547 1	229		
						596 9							
03	5797 X	4056	-0-	-1741	-0-	687 1	2784 3	Y	532	537 1	224		
						585 9							
04	5460 X	3512	-0-	-1948	-0-	796 1	2090 3	Y	569	564 1	229		
						626 9							
05	5735 X	3860	-0-	-1875	-0-	766 1	2291 3	Y	730	756 1	203		
						803 9							
*06	5550 X	4018	-0-	-1532	-0-	960 1	2428 3	Y	573	531 1	245		
						630 9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		245		
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352													
02	10556 X	8899	-0-	-1657	-0-	1652 1	6169 3	Y	980	953 1	339		
						1078 9							
03	11439 X	8302	-0-	-3137	-0-	1431 1	5800 3	Y	974	969 1	344		
						1071 9							
04	10890 X	6834	-0-	-4056	-0-	1666 1	4372 3	Y	724	933 1	135		
						796 9							
05	10137 X	7134	-0-	-3003	-0-	1595 1	4768 3	Y	701	576 1	260		
						771 9							
*06	9810 X	6652	-0-	-3158	-0-	1659 1	4197 3	Y	724	718 1	266		
						796 9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		266		
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205													
02	21336 X	16649	-0-	-4687	-0-	2010 1	12891 3	Y	1589	1334 1	385		
						1748 9							
03	24149 X	13670	-0-	-10479	-0-	1537 1	10501 3	Y	1484	1421 1	448		
						1632 9							
04	23010 X	12695	-0-	-10315	-0-	1294 1	10398 3	Y	912	1136 1	224		
						1003 9							
05	19623 X	13407	-0-	-6216	-0-	1243 1	10395 3	Y	1608	1629 1	203		
						1769 9							
*06	18990 X	12903	-0-	-6087	-0-	1279 1	10088 3	Y	1396	1365 1	234		
						1536 9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		234		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
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	27272 X	11868	-0-	-15404	-0-	1306	1	8378	3	Y	1985	1748	1	875
						2184	9							
03	30287 X	12566	-0-	-17721	-0-	1340	1	9151	3	Y	1886	2532	1	229
						2075	9							
04	29100 X	14478	-0-	-14622	-0-	1373	1	11038	3	Y	1879	1572	1	536
						2067	9							
05	22537 X	14084	-0-	-8453	-0-	1282	1	10722	3	Y	1891	2135	1	292
						2080	9							
*06	16650 X	13623	-0-	-3027	-0-	1302	1	10266	3	Y	1868	1728	1	432
						2055	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			432
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
02	15792 X	12377	-0-	-3415	-0-	1356	1	8696	3	Y	2114	2119	1	339
						2325	9							
03	17546 X	12720	-0-	-4826	-0-	1343	1	9175	3	Y	2002	2081	1	260
						2202	9							
04	16830 X	12348	-0-	-4482	-0-	1142	1	9182	3	Y	1840	1824	1	276
						2024	9							
05	12964 X	12661	-0-	-303	-0-	1126	1	9416	3	Y	1926	1780	1	422
						2119	9							
*06	13890 X	12221	-0-	-1669	-0-	1144	1	9025	3	Y	1865	1959	1	328
						2052	9							
07	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT			328
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362														
02	18172 X	14010	-0-	-4162	-0-	1508	1	9671	3	Y	2574	2845	1	281
						2831	9							
03	19623 X	14723	-0-	-4900	-0-	1525	1	10415	3	Y	2530	2327	1	484
						2783	9							
04	18840 X	14966	-0-	-3874	-0-	1309	1	10518	3	Y	2854	2973	1	365
						3139	9							
05	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1424	1	11910	3	Y	2289	2321	1	333
						2518	9							
*06	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1473	1	11616	3	Y	2059	2184	1	208
						2265	9							
07	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT			208
DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934 PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		076838											
SANGER HEIRS 392		WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668					
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	COND PROD	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SANGER HEIRS 391		WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720					
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-
-----													
DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		076838											
SANGER HEIRS 391		WELL #: 3		RRCID -> 112643		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844					
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-
-----													
DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.		027424											
MCNEILL C		WELL #: 1		RRCID -> 212347		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)		24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584											
HARKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592											
MCNEILL		WELL #: 2		RRCID -> 181975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026					
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-

OIL AND GAS DIVISION

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.		140558								
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326		
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		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364		
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-
-----										
DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.		027424								
MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274		
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-
-----										
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277								
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.		140558								
PARKER, EMILY H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
LFW		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244		
02	14B2 EXT	186	-0-	186 B	1210	186 2	N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1210		N	52	93 1	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1210		N	51		55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1210		N	NO RPT		55
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	1210		N	NO RPT		55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1210		N	NO RPT		55

-----

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

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-	B	-0-				N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75

-----

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CBN OPERATING CORP. 140558  
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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-

-----

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

02	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		Y	-0-					10
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2		Y	-0-					10
04	240 N	223	-0-	-17	-0-		223	2		Y	-0-					10
05	248 N	236	-0-	-12	-0-		236	2		Y	-0-					10
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		Y	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

-----

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

02	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2		Y	-0-					-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	2		Y	-0-					-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-		669	2		Y	-0-					-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-		707	2		Y	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2		Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-					-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-		224	2		N	-0-					-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-		197	2		N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-		191	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLAN (HOSTETTER)		25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
DOLAN		WELL #: 1A		RRCID -> 102613		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783				
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-

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
PRASEK 139		WELL #: 1A		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019												

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC.		676033										
ROGER		WELL #: 1R		RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529				
02	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 2	N	-0-			157
03	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-	125 1		32
04	510 N	352	-0-	-158	B	-0-	352 2	N	-0-			32
05	527 N	388	-0-	-139	B	-0-	388 2	N	-0-			32
06	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	11 9			42
*07	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	397 2	N	3 9			45

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044				
02	308 N	60	-0-	-248	B	-0-	1 1	59 2	N	-0-		17
03	558 N	248	-0-	-310	B	-0-	5 1	243 2	N	-0-		17
04	330 N	321	-0-	-9	B	-0-	6 1	315 2	N	-0-	1 1	16
05	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	5 1	241 2	N	-0-		16
06	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	6 1	330 2	N	86	84 1	18
							95 9					
07	341 N	260	-0-	-81	B	-0-	5 1	255 2	N	-0-		18

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

-----

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-

-----

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

-----																
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)			26214 531		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
ROCHELLE			WELL #: 2		RRCID -> 172034			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
-----																
ROCHELLE			WELL #: 4		RRCID -> 212420			COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			26214 537		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 171822			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083					
02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	36	1	2321	2	N	-0-				-0-
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	49	1	2463	2	N	-0-				-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	44	1	2209	2	N	-0-				-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	48	1	2444	2	N	-0-				-0-
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	44	1	2262	2	N	-0-				-0-
*07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	41	1	2079	2	N	-0-				-0-
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 173951			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055					
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-
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 175280			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184523			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	1	1	97	2	N	-0-			1
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	2	1	120	2	N	-0-			1
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-	1	1	-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-			-0-
*07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-			-0-

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

-----

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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-

-----

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

-----

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

-----

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

-----

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

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

-----

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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  
 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

-----

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

02	420 N	289	-0-	-131	-0-	4	1	284	2	N	1					51
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	1	9	150	2	N	1					52
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-	2	1			50
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	5	1	239	2	N	-0-					50
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	1	1	73	2	N	-0-					50
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					50

-----

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-					1
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					1
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	2	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	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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
02	SWR 10	75	-0-	75	133979	1 1	73 2	N	1	1
03	SWR 10	504	-0-	504	134483	10 1	494 2	N	-0-	1 1
04	SWR 10	312	-0-	312	134795	6 1	306 2	N	-0-	-0-
05	SWR 10	264	-0-	264	135059	5 1	259 2	N	-0-	-0-
06	SWR 10	344	-0-	344	135403	5 1	259 2	N	73	72 1
07	SWR 10	295	-0-	295	135698	80 9	289 2	N	-0-	1

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
02	SWR 10	1659	-0-	1659	771499	25 1	1628 2	N	5	50
03	SWR 10	1826	-0-	1826	773325	36 1	1777 2	N	12	62
04	SWR 10	1709	-0-	1709	775034	13 9	1669 2	N	6	6 1
05	SWR 10	1782	-0-	1782	776816	33 1	1736 2	N	11	73
06	SWR 10	1734	-0-	1734	778550	7 9	1694 2	N	6	79
07	SWR 10	1778	-0-	1778	780328	34 1	1731 2	N	12	91

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
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-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
02	392 N	229	-0-	-163	-0-	3 1	226 2	N	-0-	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10 1	492 2	N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7 1	336 2	N	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5 1	266 2	N	-0-	-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	8 1	434 2	N	-0-	-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	7 1	330 2	N	-0-	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.13401 - 15808	
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.11640 - 12418	
-----												
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-	
-----												
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11682 - 12120	
-----												
02	6972 X	4888	-0-	-2084	-0-	73	1	4773	2	Y	38	107
						42	9					
03	7719 X	6188	-0-	-1531	-0-	121	1	6011	2	Y	51	158
						56	9					
04	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	119	1	6006	2	Y	38	60 1 136
						42	9					
05	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	119	1	6115	2	Y	40	176
						44	9					
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	115	1	5953	2	Y	33	171 1 38
						36	9					
07	6386 X	5916	-0-	-470	-0-	114	1	5771	2	Y	28	66
						31	9					
-----												
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.10537 - 11108	
-----												
02	8120 X	7813	-0-	-307	-0-	116	1	7599	2	N	89	181
						98	9					
03	8990 X	8477	-0-	-513	-0-	165	1	8215	2	N	88	180 1 89
						97	9					
04	8550 X	8162	-0-	-388	-0-	157	1	7920	2	N	77	15 1 151
						85	9					
05	8835 X	8595	-0-	-240	-0-	162	1	8353	2	N	73	177 1 47
						80	9					
06	8550 X	8405	-0-	-145	-0-	157	1	8173	2	N	68	115
						75	9					
07	8649 X	8501	-0-	-148	-0-	163	1	8259	2	N	72	177 1 10
						79	9					
-----												
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621 - 15135	
-----												
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		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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
03	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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	
02	1540 N	1370	-0-	-170	-0-	20 1	1336 2	N	13	120
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	37 1	1840 2	N	43	163
04	2130 N	1833	-0-	-297	-0-	35 1	1776 2	N	20	106
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	22 9	1748 2	N	29	135
06	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	34 1	1712 2	N	25	160
*07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	32 9	1835 2	N	27	187
						33 1				
						28 9				
						36 1				
						30 9				

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	28 1	1860 2	N	13	73
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	14 9	2097 2	N	28	101
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	42 1	2050 2	N	10	83
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	31 9	2142 2	N	17	100
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	41 1	2064 2	N	17	117
*07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	11 9	2097 2	N	21	138
						42 1				
						19 9				
						40 1				
						19 9				
						41 1				
						23 9				

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	281319	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	13606	PERF.10408	- 10845
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	5 1	357 2	N	3			109
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3 9	373 2	N	9			118
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7 1	367 2	N	2	21 1		99
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10 9	441 2	N	5			104
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	2 9	361 2	N	5			109
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9 1	454 2	N	5			114
						6 9						
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281362	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545	- 12088
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-
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281379	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466	- 12026
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-
-----												
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281465	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423	- 11475
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	23 1	1505 2	N	45			98
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	50 9	1689 2	N	55			153
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	34 1	1645 2	N	42	77 1		118
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	61 9	1766 2	N	47			165
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	33 1	1700 2	N	49	178 1		36
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	52 9	1781 2	N	32			68
						35 1						
						35 9						
-----												
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	281520	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10617	- 10767
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604		
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4 1	277 2	N	7		14
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 9	310 2	N	8		22
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6 1	297 2	N	5		27
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	6 1	285 2	N	9		36
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 9	318 2	N	5		41
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	6 9	268 2	N	5		46
						5 1					
						6 9					
-----											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464		
02	1624 X	220	-0-	-1404	-0-	3 1	217 2	N	-0-		63
03	1736 X	107	-0-	-1629	-0-	2 1	96 2	N	8		71
04	1020 X	48	-0-	-972	-0-	9 9	41 2	N	5	2 1	74
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	1 1	625 2	N	4		78
06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	6 9	1001 2	N	7		85
*07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	12 1	1027 2	N	9		94
						4 9					
						19 1					
						8 9					
						20 1					
						10 9					
-----											
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905		
02	1232 N	1005	-0-	-227	-0-	15 1	972 2	N	16		85
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	18 9	1189 2	N	33		118
04	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	24 1	1181 2	N	8	26 1	100
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	36 9	1190 2	N	19		119
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	23 1	1140 2	N	13		132
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	9 9	1335 2	N	28		160
						21 9					
						22 1					
						14 9					
						26 1					
						31 9					
-----											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 16000 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-

-----

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

-----

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	24	1	1573	2	Y	5					15
						6	9									
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	37	1	1832	2	Y	8					23
						9	9									
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	37	1	1879	2	Y	3	25	1			1
						3	9									
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	40	1	2060	2	Y	6					7
						7	9									
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	39	1	2033	2	Y	5					12
						6	9									
*07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	43	1	2169	2	Y	6					18
						7	9									

-----

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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-

-----

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

-----

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

-----

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SOCO ATX LLC 100095  
 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		085408										
SFS UNIT 16		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	15748 X	3691	-0-	-12057	-0-	65 1	3625 3	N	-0-			98
						1 4						
*09	15240 X	3047	-0-	-12193	-0-	56 1	2991 3	N	-0-			98
*10	15748 X	12660	-0-	-3088	-0-	228 1	12431 3	N	-0-			98
						1 4						
*11	9180 X	9120	-0-	-60	-0-	168 1	8950 3	N	-0-			98
						2 4						
*12	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	173 1	9184 3	N	-0-			98
*01	12648 X	10199	-0-	-2449	-0-	204 1	9995 3	N	-0-			98
*02	11424 X	8321	-0-	-3103	-0-	161 1	8160 3	N	-0-			98
*03	12648 X	6737	-0-	-5911	-0-	148 1	6576 3	N	-0-			98
						13 4						
*04	9360 X	3618	-0-	-5742	-0-	75 1	3543 3	N	-0-			98
*05	9672 X	7691	-0-	-1981	-0-	150 1	7541 3	N	-0-			98
*06	9360 X	175	-0-	-9185	-0-	175 1		N	-0-			98
07	8649 X	5400	-0-	-3249	-0-	132 1	5268 3	N	-0-			98

EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 288389		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019												

A. BANDUCH C		WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974 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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300				
DAVIS UNIT		WELL #: 1										
*10	3100 N	7315	-0-	4215	4215	90 1	5986 3	N	921	924 1		367
						226 5	1013 9					
*11	5186 X	971	-0-	-4215	-0-	75 1	699 3	N	179	320 1		226
						197 9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226

RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917 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-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	307	1	168	3	N	216	366	1	177	
						6	5	238	9						
*11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	103	1	469	3	N	194			371	
						213	9								
*12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	56	1	486	3	N	215	179	1	407	
						237	9								
*01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	231			638	
						254	9								
*02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	N	68	347	1	359	
						75	9								
*03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	708	3	53	5	N	222	185	1	396	
						244	9								
*04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	86	176	1	306	
						42	5	95	9						
*05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	97	182	1	221	
						4	5	107	9						
*06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	527	3	156	9	N	142	185	1	178	
						33	1	474	3	N	148	174	1	152	
*07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	163	9								

-----  
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185  
-----

02	4312 X	628	-0-	-3684	-0-	488	3	140	9	N	127	377	1	222
03	4774 X	1787	-0-	-2987	-0-	1333	3	454	9	N	413	364	1	271
04	3000 X	1094	-0-	-1906	-0-	724	3	370	9	N	336	365	1	242
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3608	3	953	9	N	866	914	1	194
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3341	3	838	9	N	762	725	1	231
*07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2323	3	657	9	N	597	555	1	273

-----  
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604  
-----

02	50387 X	50387	-0-	-0-	-0-	346	1	45836	3	N	3823	3596	1	514
						4205	9							
*03	29739 X	29739	-0-	-0-	-0-	82	1	25158	3	N	4090	4267	1	337
						4499	9							
*04	25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	1	1	22017	3	N	3498	3506	1	329
						3848	9							
*05	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	21824	3	3720	9	N	3382	3254	1	457
*06	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	15737	3	2647	9	N	2406	2393	1	470
*07	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	61	1	12849	3	N	2121	2342	1	249
						2333	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
SEIDEL UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 272314		COMPL. DATE 08/29/2014			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	392 1	3849 3	145 5	578 9	N	525	559 1			32
*11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	407 1	6079 3	575 9		N	523	361 1			194
*12	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	364 1	5277 3	653 9		N	594	704 1			84
*01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	212 1	7510 3	353 9		N	321	377 1			28
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	174 1	10 9			N	9				37
*03	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	98 1	5037 3	380 5	348 9	N	316	191 1			162
*04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	162 1	673 3	51 5	242 9	N	220	187 1			195
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	197 1	207 3	2 5	204 9	N	185	356 1			24
*06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	237 1	193 3	210 9		N	191	172 1			43
*07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	448 1	50 3	218 9		N	198	167 1			74
-----															
BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		1H	RRCID -> 273143		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238					
02	10808 X	706	-0-	-10102	-0-	684 3	22 9			Y	20	100 1			59
03	11966 X	5882	-0-	-6084	-0-	5608 3	274 9			Y	249	122 1			186
04	9060 X	191	-0-	-8869	-0-	191 3				Y	-0-				186
05	9362 X	4279	-0-	-5083	-0-	4035 3	244 9			Y	222	151 1			257
06	5700 X	3926	-0-	-1774	-0-	3735 3	191 9			Y	174	321 1			110
07	5890 X	3680	-0-	-2210	-0-	3484 3	196 9			Y	178	181 1			107
-----															
BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		2H	RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572					
02	10612 X	272	-0-	-10340	-0-	258 3	14 9			Y	13	89 1			49
03	11749 X	941	-0-	-10808	-0-	904 3	37 9			Y	34	58 1			25
04	9090 X	287	-0-	-8803	-0-	286 3	1 9			Y	1				26
05	9393 X	518	-0-	-8875	-0-	487 3	31 9			Y	28	21 1			33
06	2580 X	142	-0-	-2438	-0-	138 3	4 9			Y	4	35 1			2
07	930 X	102	-0-	-828	-0-	96 3	6 9			Y	5	4 1			3
-----															
HAHN DEW		WELL #:		2H	RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296					
02	3668 X	678	-0-	-2990	-0-	678 3				N	-0-				-0-
03	4061 X	1733	-0-	-2328	-0-	1733 3				N	-0-				-0-
04	3240 X	1871	-0-	-1369	-0-	1871 3				N	-0-				-0-
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 3				N	-0-				-0-
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 3				N	-0-				-0-
*07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3				N	-0-				-0-
-----															
HAHN DEW		WELL #:		3H	RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258					
02	8344 X	1767	-0-	-6577	-0-	1767 3				N	-0-				-0-
03	9238 X	4550	-0-	-4688	-0-	4550 3				N	-0-				-0-
04	6990 X	3125	-0-	-3865	-0-	3125 3				N	-0-				-0-
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266 3				N	-0-				-0-
06	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 3				N	-0-				-0-
*07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 3				N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
SEIDEL UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 286056		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13137 - 18924	
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
*10	8463 X	8420	-0-	-43	-0-	7097	3	N	962	962 0	-0-
						1058	9				
*11	7740 X	6589	-0-	-1151	-0-	5479	3	N	1009	1009 0	-0-
*12	7998 X	6190	-0-	-1808	-0-	5126	3	N	967	967 0	-0-
*01	8432 X	6252	-0-	-2180	-0-	5154	3	N	998	998 0	-0-
*02	7616 X	1621	-0-	-5995	-0-	856	3	N	695	695 0	-0-
*03	8432 X	2711	-0-	-5721	-0-	1996	3	N	518	518 0	-0-
						570	9				
*04	6600 X	1664	-0-	-4936	-0-	759	3	N	778	778 0	-0-
						856	9				
*05	6262 X	2476	-0-	-3786	-0-	1736	3	N	662	662 0	-0-
						728	9				
*06	6060 X	1745	-0-	-4315	-0-	1137	3	N	553	553 0	-0-
07	2697 X	1703	-0-	-994	-0-	1140	3	N	512	512 0	-0-
-----											
SEIDEL UNIT A		WELL #: 14		RRCID -> 286057		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13060 - 19085	
*10	20677 X	15544	-0-	-5133	-0-	69	1	N	3070	3070 0	-0-
						433	5				
*11	19800 X	15782	-0-	-4018	-0-	36	1	N	3243	3243 0	-0-
						3567	9				
*12	19499 X	15614	-0-	-3885	-0-	73	1	N	3355	3355 0	-0-
						3691	9				
*01	17887 X	9622	-0-	-8265	-0-	41	1	N	2181	2181 0	-0-
						2399	9				
*02	14728 X	8520	-0-	-6208	-0-	21	1	N	1798	1798 0	-0-
						1978	9				
*03	16306 X	7780	-0-	-8526	-0-	38	1	N	1682	1682 0	-0-
						402	5				
*04	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	15998	3	N	1769	1769 0	-0-
						1946	9				
*05	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	16821	3	N	1770	1770 0	-0-
						1947	9				
*06	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	14457	3	N	1591	1591 0	-0-
07	19778 X	15828	-0-	-3950	-0-	13990	3	N	1671	1671 0	-0-
-----											
SEIDEL UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 286140		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 13071		PERF.13167 - 19035	
*10	13175 X	12294	-0-	-881	-0-	55	1	N	2295	2295 0	-0-
						348	5				
*11	11970 X	11570	-0-	-400	-0-	27	1	N	2093	2093 0	-0-
						2302	9				
*12	12772 X	11401	-0-	-1371	-0-	55	1	N	2163	2163 0	-0-
						2379	9				
*01	12772 X	10737	-0-	-2035	-0-	49	1	N	1925	1925 0	-0-
						2118	9				
*02	11536 X	10984	-0-	-552	-0-	29	1	N	1913	1913 0	-0-
						2104	9				
*03	12307 X	10955	-0-	-1352	-0-	57	1	N	1999	1999 0	-0-
						596	5				
*04	11580 X	10033	-0-	-1547	-0-	7375	3	N	1920	1920 0	-0-
						2112	9				
*05	12152 X	9994	-0-	-2158	-0-	7815	3	N	1928	1928 0	-0-
						2121	9				
*06	11760 X	9230	-0-	-2530	-0-	7217	3	N	1830	1830 0	-0-
07	12152 X	9292	-0-	-2860	-0-	7284	3	N	1825	1825 0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
SEIDEL UNIT A		WELL #:		12	RRCID -> 286342		COMPL. DATE 10/24/2019			TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349		
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	
*10	14725 X	10696	-0-	-4029	-0-	48	1 8060 3	N	2081	2081 0	-0-	
						299	5 2289 9					
*11	12990 X	7547	-0-	-5443	-0-	17	1 5909 3	N	1474	1474 0	-0-	
						1621	9					
*12	12462 X	9282	-0-	-3180	-0-	44	1 7146 3	N	1902	1902 0	-0-	
						2092	9					
*01	12462 X	6330	-0-	-6132	-0-	28	1 4818 3	N	1349	1349 0	-0-	
						1484	9					
*02	10808 X	7917	-0-	-2891	-0-	21	1 6381 3	N	1377	1377 0	-0-	
						1515	9					
*03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	64	1 9063 3	N	1824	1824 0	-0-	
						670	5 2006 9					
*04	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	16336	3 1228 5	N	1885	1885 0	-0-	
						2074	9					
*05	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17645	3 133 5	N	1513	1513 0	-0-	
						1664	9					
*06	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	15350	3 1575 9	N	1432	1432 0	-0-	
07	18755 X	9527	-0-	-9228	-0-	8045	3 1482 9	N	1347	1347 0	-0-	
-----												
SEIDEL UNIT A		WELL #:		11	RRCID -> 286531		COMPL. DATE 10/24/2019			TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292		
*10	12803 X	10560	-0-	-2243	-0-	47	1 8016 3	N	1999	1999 0	-0-	
						298	5 2199 9					
*11	12390 X	11332	-0-	-1058	-0-	27	1 9339 3	N	1787	1787 0	-0-	
						1966	9					
*12	12772 X	11365	-0-	-1407	-0-	56	1 9043 3	N	2060	2060 0	-0-	
						2266	9					
*01	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	51	1 8927 3	N	1849	1849 0	-0-	
						2034	9					
*02	10584 X	5518	-0-	-5066	-0-	15	1 4478 3	N	932	932 0	-0-	
						1025	9					
*03	11718 X	8375	-0-	-3343	-0-	42	1 6064 3	N	1658	1658 0	-0-	
						445	5 1824 9					
*04	11340 X	7973	-0-	-3367	-0-	5716	3 422 5	N	1668	1668 0	-0-	
						1835	9					
*05	11377 X	7324	-0-	-4053	-0-	5661	3 42 5	N	1474	1474 0	-0-	
						1621	9					
*06	10650 X	7061	-0-	-3589	-0-	5481	3 1580 9	N	1436	1436 0	-0-	
07	8370 X	5663	-0-	-2707	-0-	4355	3 1308 9	N	1189	1189 0	-0-	
-----												
SEIDEL UNIT A		WELL #:		10	RRCID -> 286532		COMPL. DATE 10/22/2019			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507		
*10	24025 X	12663	-0-	-11362	-0-	58	1 9779 3	N	2238	2238 0	-0-	
						364	5 2462 9					
*11	21780 X	11029	-0-	-10751	-0-	27	1 9088 3	N	1740	1740 0	-0-	
						1914	9					
*12	22506 X	11588	-0-	-10918	-0-	59	1 9458 3	N	1883	1883 0	-0-	
						2071	9					
*01	22506 X	10050	-0-	-12456	-0-	45	1 7898 3	N	1915	1915 0	-0-	
						2107	9					
*02	18256 X	9834	-0-	-8422	-0-	26	1 7860 3	N	1771	1771 0	-0-	
						1948	9					
*03	19096 X	10475	-0-	-8621	-0-	53	1 7562 3	N	2095	2095 0	-0-	
						555	5 2305 9					
*04	16680 X	11416	-0-	-5264	-0-	8429	3 625 5	N	2147	2147 0	-0-	
						2362	9					
*05	11594 X	8197	-0-	-3397	-0-	6317	3 47 5	N	1666	1666 0	-0-	
						1833	9					
*06	10530 X	2147	-0-	-8383	-0-	1094	3 1053 9	N	957	957 0	-0-	
07	11811 X	4896	-0-	-6915	-0-	2940	3 1956 9	N	1778	1778 0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787														
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-	-0-				N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
-----														
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
-----														
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020														
02	2632 X	2496	-0-	-136	-0-	758	1	1246	3	N	447	579	1	160
						492	9							
03	2914 X	2411	-0-	-503	-0-	899	1	987	3	N	477	377	1	260
						525	9							
04	2820 X	1474	-0-	-1346	-0-	870	1	604	9	N	549	574	1	235
05	2914 X	1489	-0-	-1425	-0-	899	1	590	9	N	536	379	1	392
*06	2820 X	1407	-0-	-1413	-0-	870	1	537	9	N	488	377	1	503
*07	2914 X	1380	-0-	-1534	-0-	899	1	481	9	N	437	570	1	370
-----														
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879														
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-
-----														
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
-----														
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	74	1	22	9	Y	20	15	1	5
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	50	1	56	3	Y	76	59	1	22
						84	9							
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	48	1	807	9	Y	734	605	1	161
05	403 N	64	-0-	-339	-0-	52	1	12	9	Y	11	170	1	2
*06	180 N	56	-0-	-124	-0-	52	1	4	9	Y	4	5	1	1
*07	465 N	142	-0-	-323	-0-	91	1	51	9	Y	46	39	1	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					317
03		205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	196	9	120
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					119
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
-----												
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773												
02		788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	56	9	77
03		796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	51	9	123
04		925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	55	9	173
05		950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	51	9	219
*06		910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	40	9	78
*07		930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	891	1	39	9	113
-----												
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210												
02		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	5316	3	493
								1558	9			
03		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5197	3	203
								1539	9			
04		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	4716	3	309
								1359	9			
05		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	5085	3	217
								1338	9			
*06		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	-0-	816	1	4593	3	383
								1229	9			
*07		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1	4541	3	282
								1188	9			
-----												
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163												
02		1204 N	1076	-0-	-128	-0-	-0-	809	1	267	9	345
03		1333 N	1182	-0-	-151	-0-	-0-	908	1	274	9	222
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	1	442	9	433
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	1	254	9	119
*06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	1	223	9	134
*07		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	1	254	9	178



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
M O	ALLOW 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	1232 N	1097	-0-	-135	-15373	463	1	538	3	N	87			245
03	1085 N	1285	-0-	200	-15173	96	9	648	3	N	115	192	1	168
04	1230 N	1172	-0-	-58	-15173	127	9	584	3	N	82	191	1	59
05	1240 N	1330	-0-	90	-15083	498	1	689	3	N	109			168
*06	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	90	9	536	3	N	43	190	1	21
*07	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	493	1	526	3	N	127			148
						47	9							
						515	1							
						140	9							
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	Y	138	137	1	28
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	152	9	345	3	Y	92	107	1	13
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	95	90	1	18
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	101	9	259	3	Y	167	170	1	15
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	65	1	290	3	Y	152	158	1	9
*07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	105	9	283	3	Y	155	149	1	15
						66	1							
						184	9							
						115	1							
						167	9							
						113	1							
						171	9							
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-			4	3	N	3			113
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	1	1	1945	3	N	453	383	1	183
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	3	9	1358	3	N	471	379	1	275
*06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	426	1	725	3	N	376	382	1	269
*07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	498	9	196	3	N	232	370	1	131
						1111	1							
						518	9							
						951	1							
						414	9							
						713	1							
						255	9							
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13373	- 18521	
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		308 N	72	-0-	-236	-0-	63 1	9 9	N	8	191 1		287
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	940 1	347 3	N	140			427
							154 9						
04		420 N	193	-0-	-227	-0-	71 1	122 9	N	111	368 1		170
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	69 1	119 9	N	108			278
*06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	373 1	149 9	N	135			413
*07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	697 1	227 3	N	63	192 1		284
							69 9						
LP-BUTLER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623	- 18849	
02		336 N	324	-0-	-12	-0-	54 1	153 3	Y	106	190 1		95
							117 9						
03		496 N	381	-0-	-115	-0-	6 1	242 3	Y	121			216
							133 9						
04		540 N	127	-0-	-413	-0-	20 1	107 9	Y	97	164 1		149
05		589 N	125	-0-	-464	-0-	20 1	105 9	Y	95	186 1		58
*06		360 N	123	-0-	-237	-0-	38 1	85 9	Y	77	1 1		134
*07		279 N	101	-0-	-178	-0-	31 1	70 9	Y	64			198
SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533	- 18203	
02		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	476 1	519 4	N	76			221
							84 9						
03		900 X	900	-0-	-0-	-0-	510 1	324 4	N	60	179 1		102
							66 9						
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	510 1	174 4	N	49			151
							54 9						
05		804 X	804	-0-	-0-	-0-	515 1	256 4	N	30			181
							33 9						
06		653 X	653	-0-	-0-	-0-	493 1	129 4	N	28			209
							31 9						
*07		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	527 1	378 4	N	99	191 1		117
							109 9						
J-HERMANN C		WELL #:		1H	RRCID ->	264515	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13635	- 18697	
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	165 1	603 3	Y	53	39 1		32
							58 9						
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	159 1	649 3	Y	57	58 1		31
							63 9						
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	603 3	61 9	Y	55	37 1		49
05		775 N	747	-0-	-28	-0-	151 1	530 3	Y	60	91 1		18
							66 9						
*06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	140 1	675 3	Y	59	63 1		14
							65 9						
*07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	215 1	571 3	Y	50	44 1		20
							55 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ULRICH A				WELL #:	1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12844	- 18825
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
03		19 X	19	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	13			214
04		188 X	188	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	21			235
05		186 X	186	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	17	172	1	80
*06		184 X	184	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	13			93
							14	9					
*07		231 X	231	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	19			112
							21	9					
CASKEY A				WELL #:	1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641	- 19201
02		758 X	758	-0-	-0-	-0-	358	1	Y	364	253	1	326
03		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	645	1	Y	414	569	1	171
04		932 X	932	-0-	-0-	-0-	401	1	Y	384	446	1	109
							422	9					
05		886 X	886	-0-	-0-	-0-	379	1	Y	385	353	1	141
							424	9					
*06		979 X	979	-0-	-0-	-0-	367	1	Y	370	375	1	136
							407	9					
*07		648 X	648	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	348	346	1	138
							383	9					
OLIVER D				WELL #:	1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348	- 18611
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	96	99	1	26
03		434 N	352	-0-	-82	-0-	79	3	Y	248	224	1	50
04		420 N	284	-0-	-136	-0-	62	3	Y	202	248	1	4
05		372 N	200	-0-	-172	-0-	38	3	Y	147	117	1	34
*06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	246	241	1	39
*07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	193	201	1	31
STEELE PARTNERS B				WELL #:	1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584	- 17719
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
05		3100 N	5631	-0-	2531	2531	20	1	Y	826	716	1	110
							909	9					
*06		3000 N	3944	-0-	944	3475	1195	1	Y	428	470	1	68
							471	9					
*07		3100 N	4384	-0-	1284	4759	1031	1	Y	407	353	1	122
							448	9					
SCHENDEL A				WELL #:	1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13240	- 18854
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		14B2 EXT	417	-0-	417	417	369	1	N	44			57
05		14B2 EXT	806	-0-	806	1223	641	1	N	150			207
*06		T. A.	972	-0-	972	2195	598	1	N	196	190	1	213
							216	9					
*07		2983 X	788	-0-	-2195	-0-	694	1	N	85	193	1	105
HARTMAN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13543	- 16655
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



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1053	1	411	9	Y	374	521	1		350	
03		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	1658	1	534	9	Y	485	560	1		275	
04		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	943	1	2299	3	Y	463	592	1		146	
							509	9									
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1094	1	2083	3	Y	459	326	1		279	
							505	9									
*06		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1041	1	2122	3	Y	405	376	1		308	
							446	9									
*07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	674	1	2109	3	Y	404	549	1		163	
							444	9									
-----																	
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904																	
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	
-----																	
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	N	1				153	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
-----																	
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
-----																	
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370																	
02		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	147	1	1169	3	N	331	191	1		289	
							364	9									
03		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	3	N	396	545	1		140	
							436	9									
04		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	3	N	343	384	1		99	
							377	9									
05		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	448	1	1683	3	N	378	188	1		289	
							416	9									
*06		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	585	1	1672	3	N	331	378	1		242	
							364	9									
*07		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	638	1	1468	3	N	346	366	1		222	
							381	9									
-----																	
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191																	
02		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-				205	
03		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-				205	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				209	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5		205	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	6 1	1772 3	Y		440	466 1		328
						484 9							
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	23 1	1869 3	Y		604	757 1		175
						664 9							
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	20 1	1520 3	Y		434	403 1		206
						477 9							
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	49 1	1566 3	Y		400	525 1		81
						440 9							
*06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	60 1	1581 3	Y		324	331 1		74
						356 9							
*07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	54 1	1462 3	Y		320	292 1		102
						352 9							
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275													
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	802 3	127 9	N		115	106 1		10
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1245 3	206 9	N		187	184 1		13
*04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	526 3	140 9	N		127	133 1		7
*05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	542 3	164 9	N		149	152 1		4
*06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	689 3	196 9	N		178	170 1		12
*07	823 X	823	-0-	-0-	-0-	633 3	190 9	N		173	172 1		13
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398													
02	1624 N	719	-0-	-905	-0-	424 1	295 9	N		268	344 1		148
03	1519 N	865	-0-	-654	-0-	593 1	272 9	N		247	166 1		229
04	960 N	773	-0-	-187	-0-	564 1	209 9	N		190	185 1		234
05	837 N	733	-0-	-104	-0-	582 1	151 9	N		137	188 1		183
*06	840 N	801	-0-	-39	-0-	764 1	37 9	N		34			217
*07	806 N	780	-0-	-26	-0-	724 1	56 9	N		51			268
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			113
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			113
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570													
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	576 1	387 9	N		352	745 1		128
03	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	518 1	512 3	N		378	330 1		176
						416 9							
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	433 3	391 9	N		355	183 1		348
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	325 3	392 9	N		356	367 1		337
*06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	211 3	350 9	N		318	364 1		291
*07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	252 1	170 3	N		324	370 1		245
						356 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675														
M	ALLOW	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1	171
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			174
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			176
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			181
-----														
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
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	1			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27
*07	14B2 EXT	5070	-0-	5070	5070	432	1	3917	3	N	655			682
						721	9							
-----														
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	530	3	121	9	N	110	100	1	10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	26	1	1
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1	1
-----														
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
02	1288 N	1054	-0-	-234	-0-	443	1	437	3	N	158	180	1	236
						174	9							
03	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	430	1	611	3	N	163	172	1	227
						179	9							
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	510	1	930	3	N	185	180	1	232
						204	9							
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	527	1	879	3	N	182	184	1	230
						200	9							
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	510	1	865	3	N	163	181	1	212
						179	9							
*07	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	527	1	791	3	N	177	191	1	198
						195	9							
-----														
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
02	952 N	811	-0-	-141	-0-	464	1	266	3	N	74	191	1	48
						81	9							
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	502	1	383	3	N	122			170
						134	9							
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	499	1	272	3	N	80	184	1	66
						88	9							
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	512	1	333	3	N	92			158
						101	9							
*06	990 N	856	-0-	-134	-0-	493	1	283	3	N	73	188	1	43
						80	9							
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	515	1	270	3	N	77			120
						85	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	8	1	2019	3	Y	692	789	1		364
							761	9								
03		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	19	1	1491	3	Y	660	925	1		99
							726	9								
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	3	Y	632	568	1		163
							695	9								
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	76	1	5387	3	Y	407	517	1		53
							448	9								
*06		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	178	1	4893	3	Y	293	302	1		44
							322	9								
*07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	3	Y	479	418	1		105
							527	9								
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335																
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	32				104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062																
*02		30138 X	208	-0-	-29930	-0-	177	3	31	9	N	28				192
*03		21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	1				193
*04		20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-				193
05		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-				193
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				193
*07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				193
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264																
02		3164 X	3022	-0-	-142	-0-	17	1	2793	3	Y	193				259
							212	9								
03		3503 X	3087	-0-	-416	-0-	6	1	2857	3	Y	204	370	1		93
							224	9								
04		3390 X	3079	-0-	-311	-0-	4	1	2858	3	Y	197	175	1		115
							217	9								
05		3441 X	3161	-0-	-280	-0-	163	1	2822	3	Y	160	183	1		92
							176	9								
*06		3240 X	3091	-0-	-149	-0-	244	1	2679	3	Y	153				245
							168	9								
*07		3348 X	2954	-0-	-394	-0-	47	1	2723	3	Y	167	177	1		235
							184	9								
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				211
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				212



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		SHUT IN	5236	-0-	5236	19070	4	1	3977	3	N	1141	1539	1	255
03		24714 X	5644	-0-	-19070	-0-	1255	9	4446	3	N	1086	1139	1	202
04		7170 X	4792	-0-	-2378	-0-	1195	9	3681	3	N	984	750	1	436
05		7409 X	4577	-0-	-2832	-0-	1082	9	1035	9	N	941	754	1	623
*06		6210 X	3287	-0-	-2923	-0-	3542	3	729	9	N	663	1105	1	181
*07		5797 X	3298	-0-	-2499	-0-	2558	3	823	9	N	748	377	1	552
-----															
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
-----															
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			168
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
05		14B2 EXT	4694	-0-	4694	4694	4157	3	537	9	N	488	189	1	467
*06		14B2 EXT	3087	-0-	3087	7781	2693	3	394	9	N	358	563	1	262
*07		14B2 EXT	2630	-0-	2630	10411	2315	3	315	9	N	286	376	1	172
-----															
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
-----															
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	7364 X	3566	-0-	-3798	-0-	545 1	2194 3	N	752	877 1				270
						827 9								
03	8153 X	5540	-0-	-2613	-0-	609 1	3956 3	N	886	746 1				410
						975 9								
04	7890 X	4108	-0-	-3782	-0-	483 1	2809 3	N	742	733 1				419
						816 9								
05	7781 X	3745	-0-	-4036	-0-	788 1	2176 3	N	710	922 1				207
						781 9								
*06	5370 X	2370	-0-	-3000	-0-	606 1	1090 3	N	613	714 1				106
						674 9								
*07	5549 X	2389	-0-	-3160	-0-	948 1	759 3	N	620	544 1				182
						682 9								
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
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
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591														
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	469 1	2 3	N	85	373 1				138
						94 9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138 1				-0-
*05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2062 3	471 9	Y	428	427 0				1
*06	90831 X	90831	-0-	-0-	-0-	188 1	65519 3	Y	22840	22840 0				1
						25124 9								
*07	112402 X	112402	-0-	-0-	-0-	219 1	78646 3	Y	30488	30457 0	18 1			14
						33537 9								
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	572 1	20 9	Y	18					139
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	591 1	44 9	Y	40					179
04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	675 1	22 9	Y	20					199
05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	665 1	69 3	Y	531	361 1				369
						584 9								
*06	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	496 1	991 3	Y	734	923 1				180
						807 9								
*07	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	457 1	355 3	Y	531	544 1				167
						584 9								
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
*12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	480 1	196 9	N	178	139 1				220
*01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 1		N	-0-					220
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 1		N	-0-	175 1				45
*03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-					45
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739												
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	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	739 1	400 9	3128 3	Y	364	385 1	37
03	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	746 1	557 9	4610 3	Y	506	512 1	31
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	714 1	525 9	4387 3	Y	477	455 1	53
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	761 1	548 9	4318 3	Y	498	476 1	75
*06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	729 1	404 9	3599 3	Y	367	381 1	61
*07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	914 1	476 9	4190 3	Y	433	405 1	89
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671												
02	2800 N	5171	-0-	2371	9351	238 1	618 9	4315 3	Y	562	454 1	311
03	14840 X	5489	-0-	-9351	-0-	748 1	564 9	4177 3	Y	513	602 1	222
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	331 1	471 9	4122 3	Y	428	356 1	294
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	579 1	438 9	3703 3	Y	398	497 1	195
*06	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	548 1	384 9	2964 3	Y	349	284 1	260
*07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	720 1	421 9	3403 3	Y	383	554 1	89
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567												
02	2576 X	1766	-0-	-810	-0-	416 1	152 9	1198 3	Y	138	117 1	83
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	600 1	229 9	2054 3	Y	208	178 1	113
04	2580 X	2515	-0-	-65	-0-	384 1	213 9	1918 3	Y	194	135 1	172
05	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	544 1	221 9	1715 3	Y	201	315 1	58
*06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	491 1	217 9	2131 3	Y	197	208 1	47
*07	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	772 1	186 9	1712 3	Y	169	148 1	68
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424												
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	871 1	317 9	2819 3	Y	288	219 1	174
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	902 1	342 9	3223 3	Y	311	316 1	169
04	4260 X	3467	-0-	-793	-0-	493 1	298 9	2676 3	Y	271	199 1	241
05	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	728 1	343 9	2596 3	Y	312	462 1	91
*06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	676 1	300 9	2990 3	Y	273	298 1	66
*07	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	1084 1	234 9	2470 3	Y	213	193 1	86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BLACKWELL A				WELL #:	6H	RRCID ->	281904	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13489	- 20133
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		55			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		55			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	5012	-0-	5012		5067	4087	3	925	9	841	381	1
05	19432	X	14365	-0-	-5067		-0-	474	1	11399	3	2265	2524	1
								2492	9					
*06	5861	X	5861	-0-	-0-		-0-	993	1	4013	3	777	821	1
								855	9					
*07	4495	X	1022	-0-	-3473		-0-	897	1	125	9	114	150	1
H. MUELLER 18A				WELL #:	5H	RRCID ->	281905	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	13214	PERF.13220	- 16733
02	1807	X	1807	-0-	-0-		-0-	823	1	430	3	504	414	1
								554	9					
03	1600	X	1600	-0-	-0-		-0-	402	1	633	3	514	698	1
								565	9					
04	1820	N	1820	-0-	-0-		-0-	812	1	522	3	442	371	1
								486	9					
05	2047	N	2047	-0-	-0-		-0-	1088	1	423	3	487	548	1
								536	9					
*06	1885	N	1885	-0-	-0-		-0-	959	1	455	3	428	468	1
								471	9					
*07	1924	N	1924	-0-	-0-		-0-	991	1	437	3	451	414	1
								496	9					
IBROM A				WELL #:	6H	RRCID ->	281906	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13367	PERF.13213	- 18517
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	14			30
IBROM A				WELL #:	5H	RRCID ->	281907	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13284	- 18510
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
BLACKWELL A				WELL #:	2H	RRCID ->	281908	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.13480	- 17894
02	2856	X	2464	-0-	-392		-0-	599	1	1505	3	327	364	1
								360	9					
03	3162	X	2937	-0-	-225		-0-	705	1	1833	3	363	375	1
								399	9					
04	3060	X	2911	-0-	-149		-0-	556	1	1980	3	341	368	1
								375	9					
05	3162	X	2991	-0-	-171		-0-	674	1	1933	3	349	379	1
								384	9					
*06	2940	X	2796	-0-	-144		-0-	658	1	1823	3	286	361	1
								315	9					
*07	3118	X	3118	-0-	-0-		-0-	670	1	2089	3	326	176	1
								359	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
DLUGOSCH A		WELL #:		8H	RRCID ->	281909	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13687 - 18089		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACKWELL A		WELL #:		3H	RRCID ->	281910	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13342	PERF.	13679 - 17737	
02	3892 X	3800	-0-	-92	-0-	556 1	2762	3	Y	438	423	1	118
						482 9							
03	4309 X	4220	-0-	-89	-0-	602 1	3095	3	Y	475	526	1	67
						523 9							
04	4170 X	4059	-0-	-111	-0-	486 1	3083	3	Y	445	299	1	213
						490 9							
05	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	751 1	3060	3	Y	440	514	1	139
						484 9							
*06	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	739 1	2931	3	Y	428	471	1	96
						471 9							
*07	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	797 1	2923	3	Y	432	433	1	95
						475 9							

DLUGOSCH A		WELL #:		2H	RRCID ->	281911	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	13624	PERF.	13571 - 17308	
02	5488 X	1344	-0-	-4144	-0-	217 1	984	3	N	130	179	1	191
						143 9							
03	6076 X	1134	-0-	-4942	-0-	188 1	808	3	N	125	184	1	132
						138 9							
04	5880 X	1097	-0-	-4783	-0-	208 1	740	3	N	135			267
						149 9							
05	2449 X	1248	-0-	-1201	-0-	249 1	861	3	N	125	182	1	210
						138 9							
*06	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	249 1	675	3	N	108	187	1	131
						119 9							
*07	1488 X	1055	-0-	-433	-0-	272 1	659	3	N	113	18	1	226
						124 9							

NATHO B		WELL #:		7H	RRCID ->	281913	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13494	PERF.	13477 - 18140	
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	625 1	3278	3	Y	488	681	1	220
						537 9							
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	598 1	3174	3	Y	462	529	1	153
						508 9							
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	420 1	3308	3	Y	419	448	1	124
						461 9							
05	4247 X	4083	-0-	-164	-0-	613 1	3085	3	Y	350	250	1	224
						385 9							
*06	4110 X	3287	-0-	-823	-0-	402 1	2579	3	Y	278	361	1	141
						306 9							
*07	4247 X	3444	-0-	-803	-0-	598 1	2472	3	Y	340	317	1	164
						374 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3276 X	2923	-0-	-353	-0-	480	1	2197	3	Y	224	273	1	150
						246	9							
03	3627 X	3304	-0-	-323	-0-	524	1	2504	3	Y	251	197	1	204
						276	9							
04	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	488	1	2572	3	Y	230	201	1	233
						253	9							
05	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	660	1	2401	3	Y	192	296	1	129
						211	9							
*06	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	613	1	2245	3	Y	194	200	1	123
						213	9							
*07	3441 X	1553	-0-	-1888	-0-	380	1	1048	3	Y	114	120	1	117
						125	9							
-----														
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	350	1	188	3	Y	311	258	1	96
						342	9							
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	762	1	994	3	Y	686	703	1	79
						755	9							
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	436	1	927	3	Y	485	453	1	111
						534	9							
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	535	1	914	3	Y	531	499	1	143
						584	9							
*06	1350 N	635	-0-	-715	-0-	187	1	244	3	Y	185	221	1	107
						204	9							
*07	1395 N	706	-0-	-689	-0-	155	1	318	3	Y	212	222	1	97
						233	9							
-----														
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
02	1932 X	1916	-0-	-16	-0-	581	1	849	3	Y	442	440	1	136
						486	9							
03	2480 X	2217	-0-	-263	-0-	625	1	972	3	Y	564	635	1	65
						620	9							
04	2460 X	1936	-0-	-524	-0-	391	1	1037	3	Y	462	421	1	106
						508	9							
05	2480 X	2277	-0-	-203	-0-	516	1	1152	3	Y	554	511	1	149
						609	9							
*06	2400 X	673	-0-	-1727	-0-	183	1	308	3	Y	165	219	1	95
						182	9							
*07	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	325	1	1073	3	Y	426	325	1	196
						469	9							
-----														
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
02	4318 X	3616	-0-	-702	-0-	1018	1	1725	3	Y	794	749	1	245
						873	9							
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	845	1	1320	3	Y	753	912	1	86
						828	9							
04	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	545	1	1539	3	Y	676	607	1	155
						744	9							
05	3813 X	3037	-0-	-776	-0-	748	1	1500	3	Y	717	679	1	193
						789	9							
*06	3900 X	1166	-0-	-2734	-0-	296	1	564	3	Y	278	310	1	161
						306	9							
*07	3999 X	121	-0-	-3878	-0-	42	1	79	9	Y	72	200	1	33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	795	1 3004 3	Y	694	807 1	136	
03	4805 X	4275	-0-	-530	-0-	763	9 272 1	Y	781	790 1	127	
04	4650 X	4178	-0-	-472	-0-	859	9 413 1	Y	688	650 1	165	
05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	757	9 580 1	Y	787	704 1	248	
*06	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	866	9 594 1	Y	650	813 1	85	
*07	4805 X	4114	-0-	-691	-0-	715	9 617 1	Y	690	727 1	48	
						759	9					
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008												
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	937	1 61 3	Y	90	177 1	120	
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	99	9 1886 1	Y	154	146 1	128	
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	371	1 782 3	Y	163	218 1	73	
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	179	9 1090 1	Y	234	276 1	31	
*06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	257	9 589 1	Y	221	217 1	35	
*07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	243	9 525 1	Y	187	166 1	56	
						206	9					
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141												
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1902	1 536 3	Y	356	1 1	356	
03	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	392	9 1534 1	Y	319	410 1	265	
04	1740 X	1304	-0-	-436	-0-	326	1 817 3	Y	146	346 1	65	
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	161	9 1003 1	Y	282	309 1	38	
*06	2340 X	1928	-0-	-412	-0-	310	9 728 1	Y	262	258 1	42	
*07	2418 X	2355	-0-	-63	-0-	288	9 763 1	Y	269	230 1	81	
						296	9					
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462												
02	2940 X	1697	-0-	-1243	-0-	272	1 1042 3	Y	348	376 1	206	
03	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	383	9 287 1	Y	380	370 1	216	
04	3240 X	2170	-0-	-1070	-0-	418	9 255 1	Y	360	501 1	75	
05	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	396	9 335 1	Y	366	210 1	231	
*06	2520 X	2161	-0-	-359	-0-	403	9 274 1	Y	328	187 1	372	
*07	2976 X	2072	-0-	-904	-0-	361	9 370 1	Y	309	400 1	281	
						340	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14000 X	10544	-0-	-3456	-0-	1251	1	7505	3	Y	1625	1513	1	505
						1788	9							
03	12090 X	11097	-0-	-993	-0-	1295	1	7952	3	Y	1682	1942	1	245
						1850	9							
04	10290 X	9993	-0-	-297	-0-	500	1	7955	3	Y	1398	1308	1	335
						1538	9							
05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1250	1	8869	3	Y	1454	1383	1	406
						1599	9							
*06	11250 X	10866	-0-	-384	-0-	1028	1	8214	3	Y	1476	1434	1	448
						1624	9							
*07	11687 X	5369	-0-	-6318	-0-	710	1	3159	3	Y	1364	1194	1	618
						1500	9							
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	638	1	1302	3	Y	359	388	1	106
						395	9							
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	679	1	1632	3	Y	359	404	1	61
						395	9							
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	492	1	1647	3	Y	324	293	1	92
						356	9							
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	602	1	1839	3	Y	369	399	1	62
						406	9							
*06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	689	1	1497	3	Y	312	267	1	107
						343	9							
*07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	580	1	1445	3	Y	301	341	1	67
						331	9							
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
02	1904 X	1747	-0-	-157	-0-	497	1	901	3	Y	317	353	1	94
						349	9							
03	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	595	1	1440	3	Y	307	347	1	54
						338	9							
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	472	1	1670	3	Y	314	279	1	89
						345	9							
05	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	583	1	2078	3	Y	392	416	1	65
						431	9							
*06	3000 N	3082	-0-	82	82	789	1	1898	3	Y	359	301	1	123
						395	9							
*07	3100 N	3185	-0-	85	167	728	1	2042	3	Y	377	416	1	84
						415	9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
02	2212 N	2074	-0-	-138	-0-	642	1	994	3	N	398	374	1	407
						438	9							
03	2480 N	1697	-0-	-783	-0-	803	1	513	3	N	346	569	1	184
						381	9							
04	2400 N	1857	-0-	-543	-0-	637	1	771	3	N	408	381	1	211
						449	9							
05	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	974	1	433	3	N	364	188	1	387
						400	9							
*06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1055	1	661	3	N	399	556	1	230
						439	9							
*07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	1107	1	789	3	N	368	174	1	424
						405	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	752	1	5374	3	Y	1646	1811	1	244
03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1811	9	4836	3	Y	1620	1477	1	387
04	6810 X	6108	-0-	-702	-0-	1068	1	4299	3	Y	1343	1563	1	167
05	7037 X	6490	-0-	-547	-0-	1782	9	4260	3	Y	1382	1350	1	199
*06	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	332	1	3707	3	Y	1217	1210	1	206
*07	7037 X	5559	-0-	-1478	-0-	1477	9	3661	3	Y	1142	1136	1	212
						710	1							
						1520	9							
						1339	9							
						642	1							
						1256	9							
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	522	1	1809	3	Y	279	291	1	172
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	307	9	2262	3	Y	333	377	1	128
04	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	532	1	1897	3	Y	258	188	1	198
*05	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	366	9	1955	3	Y	231	332	1	97
*06	2760 X	2379	-0-	-381	-0-	340	1	1774	3	Y	207	201	1	103
*07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	284	9	1777	3	Y	267	266	1	104
						441	1							
						254	9							
						377	1							
						228	9							
						568	1							
						294	9							
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	871	1	987	3	Y	508	682	1	94
03	2170 X	1615	-0-	-555	-0-	559	9	551	3	Y	403	423	1	74
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	621	1	1408	3	Y	734	678	1	130
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	443	9	1886	3	Y	787	793	1	124
*06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	748	1	1815	3	Y	753	712	1	165
*07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	807	9	1765	3	Y	740	664	1	241
						933	1							
						866	9							
						979	1							
						828	9							
						977	1							
						814	9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
02	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	715	1	3775	3	Y	580	570	1	151
03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	638	9	4061	3	Y	593	663	1	81
04	4770 X	2470	-0-	-2300	-0-	751	1	1807	3	Y	285	211	1	155
05	4929 X	1457	-0-	-3472	-0-	652	9	812	3	Y	162	238	1	79
*06	4770 X	898	-0-	-3872	-0-	349	1	540	3	Y	127	146	1	60
*07	4929 X	810	-0-	-4119	-0-	314	9	457	3	Y	120	139	1	41
						467	1							
						178	9							
						218	1							
						140	9							
						221	1							
						132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209													
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	15462	-0-	15462	29728	1453 1	10514 3	Y	3177	3327 1		471	
03	41656 X	11928	-0-	-29728	-0-	3495 9	7561 3	Y	2484	2362 1		593	
04	13980 X	9844	-0-	-4136	-0-	1635 1	6930 3	Y	2175	2497 1		271	
05	16926 X	9803	-0-	-7123	-0-	2732 9	6482 3	Y	1980	1966 1		285	
*06	16680 X	8865	-0-	-7815	-0-	521 1	5838 3	Y	1792	1774 1		303	
*07	17112 X	8675	-0-	-8437	-0-	2393 9	5819 3	Y	1720	1704 1		319	
						1143 1							
						2178 9							
						1056 1							
						1971 9							
						964 1							
						1892 9							
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278													
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	394 1	196 3	Y	232	250 1		43	
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	255 9	395 3	Y	368	343 1		68	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	566 1	324 3	Y	293	309 1		52	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	405 9	314 3	Y	254	266 1		40	
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	352 1	294 3	Y	241	228 1		53	
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	322 9	396 3	Y	270	235 1		88	
						363 1							
						279 9							
						313 1							
						265 9							
						373 1							
						297 9							
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100													
02	1484 N	764	-0-	-720	-0-	347 1	193 3	Y	204	235 1		38	
03	1581 N	930	-0-	-651	-0-	224 9	225 3	Y	267	256 1		49	
04	1080 N	838	-0-	-242	-0-	411 1	232 3	Y	250	255 1		44	
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	294 9	338 3	Y	246	251 1		39	
*06	900 N	867	-0-	-33	-0-	331 1	314 3	Y	231	219 1		51	
*07	1023 N	774	-0-	-249	-0-	275 9	237 3	Y	221	200 1		72	
						305 1							
						271 9							
						299 1							
						254 9							
						294 1							
						243 9							
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379													
02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	860 1	4461 3	Y	665	645 1		178	
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	732 9	5504 3	Y	761	836 1		103	
04	5790 X	5467	-0-	-323	-0-	976 1	4176 3	Y	594	408 1		289	
05	5983 X	5714	-0-	-269	-0-	837 9	4070 3	Y	598	695 1		192	
*06	5790 X	5780	-0-	-10	-0-	638 1	4082 3	Y	601	654 1		139	
*07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	653 9	4376 3	Y	615	618 1		136	
						986 1							
						658 9							
						1037 1							
						661 9							
						1135 1							
						677 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
M O	ALLOW 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	2408 X	2030	-0-	-378	-0-	412	1	1376	3	Y	220	256	1	135
						242	9							
03	2666 X	2184	-0-	-482	-0-	382	1	1538	3	Y	240	283	1	92
						264	9							
04	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	314	1	1723	3	Y	230	145	1	177
						253	9							
*05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	406	1	1888	3	Y	222	306	1	93
						244	9							
*06	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	292	1	1323	3	Y	173	180	1	86
						190	9							
*07	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	394	1	1154	3	Y	183	198	1	71
						201	9							
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
02	2408 X	625	-0-	-1783	-0-	166	1	86	3	Y	339	186	1	440
						373	9							
03	2573 X	1564	-0-	-1009	-0-	481	1	620	3	Y	421	533	1	328
						463	9							
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	430	1	183	3	Y	321	383	1	266
						353	9							
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	381	1	276	3	Y	340	373	1	233
						374	9							
*06	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	446	1	386	3	Y	404	371	1	266
						444	9							
*07	1023 N	768	-0-	-255	-0-	337	1	39	3	Y	356	378	1	244
						392	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	859	1	3975	3	Y	526	471	1	159
						579	9							
03	5456 X	5273	-0-	-183	-0-	1082	1	3601	3	Y	536	533	1	162
						590	9							
04	5280 X	3865	-0-	-1415	-0-	836	1	2591	3	Y	398	483	1	77
						438	9							
05	5456 X	3904	-0-	-1552	-0-	1066	1	2425	3	Y	375	369	1	83
						413	9							
*06	5280 X	3412	-0-	-1868	-0-	780	1	2227	3	Y	368	362	1	89
						405	9							
*07	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	960	1	2109	3	Y	380	384	1	85
						418	9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	396	1	2809	3	Y	344	182	1	421
						378	9							
03	3565 X	2992	-0-	-573	-0-	467	1	2117	3	Y	371	570	1	222
						408	9							
04	3450 X	2312	-0-	-1138	-0-	285	1	1642	3	Y	350	378	1	194
						385	9							
05	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	316	1	1535	3	Y	334	364	1	164
						367	9							
*06	3450 X	2628	-0-	-822	-0-	596	1	1674	3	Y	325	376	1	113
						358	9							
*07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	930	1	4183	3	Y	549	562	1	100
						604	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2968 X	2587	-0-	-381	-0-	702 1	1478 3	Y	370	370	363 1		159
							407 9							
03		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	836 1	2248 3	Y	439	439	418 1		180
							483 9							
04		3180 X	2273	-0-	-907	-0-	460 1	1503 3	Y	282	282	316 1		146
							310 9							
05		3286 X	2758	-0-	-528	-0-	559 1	1830 3	Y	335	335	325 1		156
							369 9							
*06		3180 X	2677	-0-	-503	-0-	734 1	1651 3	Y	265	265	312 1		109
							292 9							
*07		3286 X	2580	-0-	-706	-0-	638 1	1615 3	Y	297	297	355 1		51
							327 9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
02		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	474 1	1742 3	Y	298	298	241 1		137
							328 9							
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	172 1	1955 3	Y	267	267	321 1		83
							294 9							
04		3000 N	6555	-0-	3555	3555	629 1	5210 3	Y	651	651	659 1		75
							716 9							
05		3100 N	6039	-0-	2939	6494	940 1	4485 3	Y	558	558	473 1		160
							614 9							
*06		3000 N	4333	-0-	1333	7827	644 1	3237 3	Y	411	411	361 1		210
							452 9							
*07		13134 X	5307	-0-	-7827	-0-	750 1	4014 3	Y	494	494	539 1		165
							543 9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
02		5180 X	3324	-0-	-1856	-0-	622 1	2342 3	Y	327	327	280 1		150
							360 9							
03		5735 X	3551	-0-	-2184	-0-	240 1	2835 3	Y	433	433	458 1		125
							476 9							
04		5160 X	3584	-0-	-1576	-0-	415 1	2749 3	Y	382	382	463 1		44
							420 9							
05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	549 1	3636 3	Y	474	474	382 1		136
							521 9							
*06		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	753 1	3871 3	Y	486	486	374 1		248
							535 9							
*07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	679 1	3561 3	Y	448	448	547 1		149
							493 9							
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
02		5600 X	5124	-0-	-476	-0-	814 1	3802 3	Y	462	462	432 1		212
							508 9							
03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	441 1	5376 3	Y	719	719	717 1		214
							791 9							
04		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	607 1	4824 3	Y	616	616	759 1		71
							678 9							
05		6200 X	5675	-0-	-525	-0-	888 1	4193 3	Y	540	540	456 1		155
							594 9							
*06		6000 X	4908	-0-	-1092	-0-	730 1	3670 3	Y	462	462	381 1		236
							508 9							
*07		6200 X	5953	-0-	-247	-0-	837 1	4507 3	Y	554	554	605 1		185
							609 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4032 X	2903	-0-	-1129	-0-	430	1	2103	3	Y	336	492	1	164
						370	9							
03	4464 X	2930	-0-	-1534	-0-	427	1	2140	3	Y	330	383	1	111
						363	9							
04	4290 X	2895	-0-	-1395	-0-	314	1	2253	3	Y	298	319	1	90
						328	9							
05	4433 X	3527	-0-	-906	-0-	438	1	2749	3	Y	309	204	1	195
						340	9							
*06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	506	1	3466	3	Y	344	380	1	159
						378	9							
*07	3658 X	3064	-0-	-594	-0-	545	1	2185	3	Y	304	317	1	146
						334	9							
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
02	9380 X	4862	-0-	-4518	-0-	722	1	3634	3	Y	460	414	1	139
						506	9							
03	10385 X	5528	-0-	-4857	-0-	1088	1	3846	3	Y	540	516	1	163
						594	9							
04	9030 X	4734	-0-	-4296	-0-	839	1	3399	3	Y	451	526	1	88
						496	9							
05	8711 X	4494	-0-	-4217	-0-	1198	1	2843	3	Y	412	409	1	91
						453	9							
*06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1503	1	5334	3	Y	726	642	1	175
						799	9							
*07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1733	1	4279	3	Y	690	711	1	154
						759	9							
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
02	1316 N	1054	-0-	-262	-0-	549	1	72	3	N	394	179	1	475
						433	9							
03	1705 N	1409	-0-	-296	-0-	549	1	342	3	N	471	453	1	493
						518	9							
04	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	488	1	431	3	N	413	760	1	146
						454	9							
05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	509	1	613	3	N	415	360	1	201
						457	9							
*06	1350 N	740	-0-	-610	-0-	231	1	281	3	N	207	189	1	219
						228	9							
*07	1736 N	352	-0-	-1384	-0-	165	1	124	3	N	57	168	1	108
						63	9							
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	152	1	60	3	N	53			249
						58	9							
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	76	1	45	3	N	42	174	1	117
						46	9							
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	9	N	155			272
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	88	1	46	9	N	42	178	1	136
*06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	94	1	72	9	N	65			201
*07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	126	1	41	9	N	37	188	1	50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197												
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	3360 X	2232	-0-	-1128	-0-	612 1	1202 3	Y	380	382 1		163
03	3720 X	2812	-0-	-908	-0-	418 9	1780 3	Y	337	353 1		147
04	3600 X	2594	-0-	-1006	-0-	661 1	1678 3	Y	334	308 1		173
05	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	371 9	1593 3	Y	324	346 1		151
*06	2730 X	2465	-0-	-265	-0-	549 1	1452 3	Y	261	305 1		107
*07	2821 X	2441	-0-	-380	-0-	367 9	1481 3	Y	301	356 1		52
						647 1						
						356 9						
						726 1						
						287 9						
						629 1						
						331 9						
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253												
02	2996 X	1301	-0-	-1695	-0-	658 1	361 3	N	256	181 1		233
03	2511 X	1615	-0-	-896	-0-	282 9	986 3	N	249	183 1		299
04	2430 X	1791	-0-	-639	-0-	355 1	1407 3	N	234	183 1		350
05	2046 X	1702	-0-	-344	-0-	274 9	1321 3	N	235	486 1		99
*06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	127 1	2331 3	N	226	177 1		148
*07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	257 9	4007 3	N	325	182 1		291
						56 1						
						249 9						
						91 1						
						358 9						
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960												
02	2492 X	1813	-0-	-679	-0-	85 1	1504 3	Y	204	157 1		113
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	224 9	4147 3	Y	505	399 1		219
04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	728 1	6261 3	Y	626	414 1		431
*05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	556 9	2908 3	Y	314	591 1		154
*06	2670 X	2497	-0-	-173	-0-	366 1	1871 3	Y	240	215 1		179
*07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	689 9	2398 3	Y	288	400 1		67
						850 1						
						345 9						
						362 1						
						264 9						
						524 1						
						317 9						
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983												
02	3052 X	2174	-0-	-878	-0-	100 1	1808 3	Y	242	141 1		134
03	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	266 9	1966 3	Y	251	276 1		109
04	3270 X	1367	-0-	-1903	-0-	363 1	1082 3	Y	134	151 1		92
*05	2356 X	477	-0-	-1879	-0-	276 9	240 3	Y	52	119 1		25
*06	2520 X	739	-0-	-1781	-0-	138 1	540 3	Y	86	47 1		64
*07	2604 X	1143	-0-	-1461	-0-	147 9	808 3	Y	109	148 1		25
						180 1						
						57 9						
						104 1						
						95 9						
						215 1						
						120 9						





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205															
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		4900 X	2172	-0-	-2728	-0-	194	1	1799	3	Y	163	238	1	91
							179	9							
03		5425 X	2019	-0-	-3406	-0-	1836	3	183	9	Y	166	184	1	73
*04		3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	1977	3	182	9	Y	165	130	1	108
*05		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	271	1	5915	3	Y	393	363	1	138
							432	9							
*06		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	490	1	4961	3	Y	324	323	1	139
							356	9							
*07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	432	1	2883	3	Y	244	281	1	102
							268	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232															
02		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	500	1	3714	3	Y	807	814	1	216
							888	9							
03		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	703	1	3659	3	Y	790	850	1	156
							869	9							
04		4560 X	3982	-0-	-578	-0-	362	1	2769	3	Y	774	785	1	145
							851	9							
05		4712 X	3776	-0-	-936	-0-	479	1	2512	3	Y	714	700	1	159
							785	9							
*06		4560 X	1308	-0-	-3252	-0-	283	1	724	3	Y	274	139	1	294
							301	9							
*07		4712 X	3421	-0-	-1291	-0-	550	1	2280	3	Y	537	738	1	93
							591	9							
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468															
02		2044 X	1925	-0-	-119	-0-	763	1	829	3	Y	303	181	1	367
							333	9							
03		2263 X	113	-0-	-2150	-0-	79	1	34	9	Y	31	187	1	211
04		2190 N	859	-0-	-1331	-0-	179	1	523	3	Y	143	108	1	246
							157	9							
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	187	1	1750	3	Y	380	359	1	267
							418	9							
*06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	543	1	1347	3	Y	318	393	1	192
							350	9							
*07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	548	1	1287	3	Y	295	378	1	109
							325	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620												
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	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	757 1	6284 3	Y	1156	1214 1		310
						1272 9						
03	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	1133 1	6590 3	Y	1297	1356 1		251
						1427 9						
04	7650 X	6265	-0-	-1385	-0-	314 1	4653 3	Y	1180	1210 1		221
						1298 9						
05	7905 X	6233	-0-	-1672	-0-	740 1	4272 3	Y	1110	1084 1		247
						1221 9						
*06	7650 X	1476	-0-	-6174	-0-	341 1	842 3	Y	266	216 1		297
						293 9						
*07	7905 X	3438	-0-	-4467	-0-	575 1	2247 3	Y	560	760 1		97
						616 9						
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476												
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	95 1	1716 3	Y	353	401 1		139
						388 9						
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	365 1	1987 3	Y	382	279 1		242
						420 9						
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	201 1	2041 3	Y	393	420 1		215
						432 9						
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	301 1	1860 3	Y	409	588 1		36
						450 9						
*06	2070 N	447	-0-	-1623	-0-	74 1	336 3	Y	34	63 1		7
						37 9						
*07	2139 N	769	-0-	-1370	-0-	165 1	559 3	Y	41	6 1		42
						45 9						
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824												
02	2800 N	4023	-0-	1223	1223	1598 1	2113 3	Y	284	107 1		328
						312 9						
03	3100 N	4924	-0-	1824	3047	1395 1	3179 3	Y	318	508 1		138
						350 9						
04	3000 N	4106	-0-	1106	4153	660 1	3130 3	Y	287	261 1		164
						316 9						
05	7273 X	3120	-0-	-4153	-0-	792 1	2104 3	Y	204	271 1		97
						224 9						
*06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	508 1	1231 3	Y	161	203 1		55
						177 9						
*07	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	461 1	1021 3	Y	155	120 1		90
						171 9						
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952												
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			Y	-0-	13 1		18
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1093 1	2360 3	Y	201	137 1		82
						221 9						
04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	426 1	6959 3	Y	535	313 1		304
						589 9						
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1470 1	3526 3	Y	259	421 1		142
						285 9						
*06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1218 1	3940 3	Y	381	408 1		115
						419 9						
*07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	846 1	2525 3	Y	255	212 1		158
						281 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070														
M O	ALLOW 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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	128	1	230	3	Y	67	59	1	20
03	403 N	89	-0-	-314	-0-	74	9							9
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	56	1	33	9	Y	30	41	1	19
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	232	1	338	3	Y	98	88	1	28
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	108	9							31
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	247	1	431	3	Y	126	117	1	29
						139	9							
						272	1							
						141	9							
						328	1							
						141	9							

  

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577														
02	4312 X	2221	-0-	-2091	-0-	331	1	1344	3	Y	496	574	1	97
03	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	546	9							217
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	468	1	5869	3	Y	1262	1142	1	265
05	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1388	9							313
*06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	489	1	5390	3	Y	1106	1058	1	118
*07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	1217	9							67
						925	1	4827	3	Y	993	945	1	
						1092	9							
						832	1	4567	3	Y	908	1103	1	
						999	9							
						823	1	4728	3	Y	960	1011	1	
						1056	9							

  

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092														
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

  

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849														
02	2800 X	266	-0-	-2534	-0-	222	1	44	9	Y	40	59	1	73
03	3100 X	179	-0-	-2921	-0-	143	1	36	9	Y	33	67	1	39
04	1200 X	180	-0-	-1020	-0-	129	1	51	9	Y	46	59	1	26
05	589 X	181	-0-	-408	-0-	120	1	15	3	Y	42	49	1	19
*06	420 X	264	-0-	-156	-0-	46	9							14
*07	682 N	239	-0-	-443	-0-	142	1	72	3	Y	45	50	1	22
						50	9							
						124	1	73	3	Y	38	30	1	
						42	9							

  

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	10	1	17	9	Y	15	14	1	5
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	5	1	23	9	Y	21	23	1	3
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	18	1	3	9	Y	3	4	1	2
05	279 N	27	-0-	-252	-0-	24	1	3	9	Y	3	3	1	2
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	24	1	1	9	Y	1	1	1	2
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
IBROM B				WELL #:	6H	RRCID ->	282946	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13361	PERF.13958	- 19177	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	11704 X	7368	-0-	-4336	-0-	552	1	6045	3	N	701	750	1	391
						771	9							
03	11098 X	2884	-0-	-8214	-0-	327	1	2127	3	N	391	513	1	269
						430	9							
04	8580 X	517	-0-	-8063	-0-	137	1	266	3	N	104			373
						114	9							
05	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	119	1	9684	3	N	1192	1097	1	468
						1311	9							
*06	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	770	1	10432	3	N	1232	1308	1	392
						1355	9							
*07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	974	1	7796	3	N	896	1103	1	185
						986	9							

GWOSDZ A				WELL #:	8H	RRCID ->	282955	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	13218	PERF.13438	- 18946	
02	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	1017	1	6728	3	Y	1712	2142	1	64
						1883	9							
03	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1124	1	7151	3	Y	1847	1779	1	132
						2032	9							
04	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	795	1	7009	3	Y	1915	1834	1	213
						2107	9							
05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	1136	1	3888	3	Y	1111	1208	1	116
						1222	9							
*06	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1024	1	6601	3	Y	1783	1785	1	114
						1961	9							
*07	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	1196	1	7046	3	Y	1878	1763	1	229
						2066	9							

GWOSDZ A				WELL #:	14H	RRCID ->	282993	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13404	- 18643
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-

STRENK A				WELL #:	12H	RRCID ->	283126	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13309	- 18644	
*08	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	84	1	7121	3	Y	1586	1652	1	96
						1745	9							
*09	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	96	1	6429	3	Y	1419	1434	1	81
						1561	9							
*10	8122 X	7585	-0-	-537	-0-	91	1	6033	3	Y	1328	1251	1	158
						1461	9							
*11	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	114	1	7574	3	Y	1639	1645	1	152
						1803	9							
*12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	142	1	6992	3	Y	1564	1573	1	143
						1720	9							
*01	8122 X	7970	-0-	-152	-0-	99	1	6296	3	Y	1432	1401	1	174
						1575	9							
*02	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	86	1	6848	3	Y	1164	1257	1	81
						1280	9							
*03	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	89	1	6155	3	Y	1353	1360	1	74
						1488	9							
*04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	39	1	5740	3	Y	1308	1251	1	131
						1439	9							
*05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	56	1	6047	3	Y	1392	1427	1	96
						1531	9							
*06	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	55	1	5764	3	Y	1295	1299	1	92
						1425	9							
*07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	53	1	5643	3	Y	1192	1195	1	89
						1311	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
STRENK A		WELL #:		14H	RRCID -> 283135		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142				
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	
*08	5022 X	4432	-0-	-590	-0-	42	1	3430	3	Y	873	905	1	58
						960	9							
*09	4710 X	4391	-0-	-319	-0-	53	1	3405	3	Y	848	854	1	52
						933	9							
*10	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	58	1	3308	3	Y	826	776	1	102
						909	9							
*11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	3	Y	1039	1042	1	99
						1143	9							
*12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	86	1	4073	3	Y	1066	1065	1	100
						1173	9							
*01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	59	1	3631	3	Y	948	930	1	118
						1043	9							
*02	4844 X	4336	-0-	-508	-0-	49	1	3472	3	Y	741	803	1	56
						815	9							
*03	5611 X	4785	-0-	-826	-0-	59	1	3785	3	Y	855	860	1	51
						941	9							
*04	5190 X	4165	-0-	-1025	-0-	28	1	3288	3	Y	772	740	1	83
						849	9							
*05	5332 X	4129	-0-	-1203	-0-	32	1	3249	3	Y	771	795	1	59
						848	9							
*06	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	31	1	3153	3	Y	731	732	1	58
						804	9							
*07	4805 X	3924	-0-	-881	-0-	30	1	3139	3	Y	686	688	1	56
						755	9							

  

MIGURA A		WELL #:		7H	RRCID -> 283193		COMPL. DATE 01/05/2017			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679				
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	364	1	4290	3	Y	968	885	1	183
						1065	9							
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	333	1	4304	3	Y	817	915	1	85
						899	9							
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	234	1	3903	3	Y	725	762	1	48
						798	9							
05	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	394	1	4546	3	Y	941	883	1	106
						1035	9							
*06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	605	1	4687	3	Y	961	956	1	111
						1057	9							
*07	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	516	1	4627	3	Y	960	989	1	82
						1056	9							

  

MIGURA A		WELL #:		8H	RRCID -> 283194		COMPL. DATE 01/05/2017			TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925				
02	4004 X	1972	-0-	-2032	-0-	156	1	1363	3	Y	412	337	1	78
						453	9							
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	466	1	6017	3	Y	1160	1117	1	121
						1276	9							
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	247	1	3998	3	Y	764	835	1	50
						840	9							
05	2480 X	447	-0-	-2033	-0-	407	1	40	9	Y	36	82	1	4
*06	4290 X	36	-0-	-4254	-0-	13	1	23	9	Y	21	23	1	2
*07	4433 X	1399	-0-	-3034	-0-	115	1	1060	3	Y	204	189	1	17
						224	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	729	1	7507	3	Y	803	1025	1	180
						883	9							
03	10137 X	8755	-0-	-1382	-0-	826	1	7005	3	Y	840	813	1	207
						924	9							
04	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	579	1	9026	3	Y	1091	1095	1	203
						1200	9							
05	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	1078	1	8318	3	Y	935	1006	1	132
						1029	9							
*06	9780 X	995	-0-	-8785	-0-	82	1	762	3	Y	137	218	1	51
						151	9							
*07	10137 X	5177	-0-	-4960	-0-	558	1	4154	3	Y	423	382	1	92
						465	9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
02	2968 X	2772	-0-	-196	-0-	302	1	1782	3	Y	625	664	1	105
						688	9							
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	585	1	3371	3	Y	1140	1143	1	102
						1254	9							
04	3180 X	807	-0-	-2373	-0-	135	1	298	3	Y	340	404	1	38
						374	9							
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	144	1	2871	3	Y	973	833	1	178
						1070	9							
*06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	491	1	2825	3	Y	903	912	1	169
						993	9							
*07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	494	1	2474	3	Y	828	910	1	87
						911	9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	760	1	8571	3	Y	1070	1169	1	240
						1177	9							
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	1022	1	9329	3	Y	1022	1010	1	252
						1124	9							
04	10740 X	8245	-0-	-2495	-0-	394	1	6936	3	Y	832	929	1	155
						915	9							
05	11098 X	10574	-0-	-524	-0-	795	1	8719	3	Y	964	983	1	136
						1060	9							
*06	10740 X	9412	-0-	-1328	-0-	605	1	7843	3	Y	876	685	1	327
						964	9							
*07	11098 X	8507	-0-	-2591	-0-	894	1	6826	3	Y	715	886	1	156
						787	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	790	1	4826	3	Y	1592	1694	1	262
						1751	9							
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	907	1	5462	3	Y	1765	1854	1	173
						1942	9							
04	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	653	1	5595	3	Y	1579	1597	1	155
						1737	9							
05	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	965	1	5553	3	Y	1630	1483	1	302
						1793	9							
*06	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	833	1	5263	3	Y	1607	1605	1	304
						1768	9							
*07	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	945	1	5490	3	Y	1594	1715	1	183
						1753	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	633	1	3950	3	Y	1280	1343	1	215
						1408	9							
03	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	817	1	5066	3	Y	1593	1652	1	156
						1752	9							
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	504	1	4665	3	Y	1245	1277	1	124
						1370	9							
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	774	1	4224	3	Y	1248	1139	1	233
						1373	9							
*06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	742	1	4842	3	Y	1420	1385	1	268
						1562	9							
*07	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	637	1	3805	3	Y	1074	1213	1	129
						1181	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	629	1	3885	3	Y	1269	1343	1	210
						1396	9							
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	676	1	4080	3	Y	1319	1396	1	133
						1451	9							
04	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	525	1	4836	3	Y	1283	1290	1	126
						1411	9							
05	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	814	1	5007	3	Y	1433	1295	1	264
						1576	9							
*06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	630	1	4017	3	Y	1199	1235	1	228
						1319	9							
*07	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	730	1	4322	3	Y	1228	1315	1	141
						1351	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
02	14980 X	13414	-0-	-1566	-0-	887	1	11847	3	Y	618	552	1	143
						680	9							
03	16585 X	14804	-0-	-1781	-0-	986	1	13057	3	Y	692	762	1	73
						761	9							
04	16020 X	12963	-0-	-3057	-0-	320	1	11942	3	Y	637	574	1	136
						701	9							
05	16244 X	13385	-0-	-2859	-0-	1003	1	11720	3	Y	602	610	1	128
						662	9							
*06	15720 X	11567	-0-	-4153	-0-	757	1	10228	3	Y	529	492	1	165
						582	9							
*07	14849 X	11553	-0-	-3296	-0-	791	1	10172	3	Y	536	552	1	149
						590	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
02	17220 X	13742	-0-	-3478	-0-	914	1	12078	3	Y	682	606	1	158
						750	9							
03	19065 X	13648	-0-	-5417	-0-	933	1	11997	3	Y	653	742	1	69
						718	9							
04	18150 X	10427	-0-	-7723	-0-	339	1	9509	3	Y	526	483	1	112
						579	9							
05	16709 X	14308	-0-	-2401	-0-	829	1	12753	3	Y	660	632	1	140
						726	9							
*06	16170 X	9983	-0-	-6187	-0-	658	1	8818	3	Y	461	457	1	144
						507	9							
*07	15221 X	10442	-0-	-4779	-0-	718	1	9184	3	Y	491	498	1	137
						540	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
M O	ALLOW 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	11564 X	9591	-0-	-1973	-0-	610	1	7753	3	Y	1116	1230	1	99
						1228	9							
03	12803 X	10424	-0-	-2379	-0-	669	1	8493	3	Y	1147	1092	1	154
						1262	9							
04	12390 X	9642	-0-	-2748	-0-	400	1	8067	3	Y	1068	1120	1	102
						1175	9							
05	12803 X	10370	-0-	-2433	-0-	711	1	8418	3	Y	1128	1106	1	124
						1241	9							
*06	12390 X	9925	-0-	-2465	-0-	625	1	8117	3	Y	1075	1035	1	164
						1183	9							
*07	10633 X	10250	-0-	-383	-0-	676	1	8342	3	Y	1120	1111	1	173
						1232	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
02	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	1057	1	14059	3	Y	761	655	1	176
						837	9							
03	16399 X	15545	-0-	-854	-0-	1030	1	13720	3	Y	723	823	1	76
						795	9							
04	15870 X	7927	-0-	-7943	-0-	242	1	7257	3	Y	389	382	1	83
						428	9							
05	16399 X	10576	-0-	-5823	-0-	613	1	9427	3	Y	487	467	1	103
						536	9							
*06	15870 X	11548	-0-	-4322	-0-	756	1	10211	3	Y	528	466	1	165
						581	9							
*07	16399 X	10432	-0-	-5967	-0-	716	1	9180	3	Y	487	516	1	136
						536	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
02	8456 X	7230	-0-	-1226	-0-	456	1	5870	3	Y	822	880	1	73
						904	9							
03	9362 X	8404	-0-	-958	-0-	534	1	6865	3	Y	914	864	1	123
						1005	9							
04	7890 X	7703	-0-	-187	-0-	257	1	6525	3	Y	837	880	1	80
						921	9							
05	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	556	1	7287	3	Y	947	923	1	104
						1042	9							
*06	8130 X	7173	-0-	-957	-0-	441	1	5899	3	Y	757	745	1	116
						833	9							
*07	8401 X	7323	-0-	-1078	-0-	471	1	5996	3	Y	778	774	1	120
						856	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
02	8848 X	7914	-0-	-934	-0-	500	1	6458	3	Y	869	933	1	77
						956	9							
03	9796 X	8673	-0-	-1123	-0-	547	1	7095	3	Y	937	888	1	126
						1031	9							
04	9090 X	8029	-0-	-1061	-0-	288	1	6778	3	Y	875	917	1	84
						963	9							
05	8897 X	8324	-0-	-573	-0-	582	1	6766	3	Y	887	873	1	98
						976	9							
*06	8580 X	7786	-0-	-794	-0-	482	1	6392	3	Y	829	800	1	127
						912	9							
*07	8773 X	8196	-0-	-577	-0-	530	1	6700	3	Y	878	869	1	136
						966	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836													
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	9380 X	8400	-0-	-980	-0-	526 1	6839 3	Y	941	988 1		83	
						1035 9							
03	10385 X	6572	-0-	-3813	-0-	422 1	5354 3	Y	724	710 1		97	
						796 9							
04	10050 X	6279	-0-	-3771	-0-	254 1	5267 3	Y	689	720 1		66	
						758 9							
05	10385 X	5837	-0-	-4548	-0-	458 1	4687 3	Y	629	626 1		69	
						692 9							
*06	9000 X	5401	-0-	-3599	-0-	344 1	4407 3	Y	591	570 1		90	
						650 9							
*07	9300 X	5675	-0-	-3625	-0-	376 1	4610 3	Y	626	619 1		97	
						689 9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813													
02	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	487 1	6356 3	Y	878	943 1		78	
						966 9							
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	528 1	7058 3	Y	904	861 1		121	
						994 9							
04	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	166 1	6917 3	Y	864	903 1		82	
						950 9							
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	575 1	7017 3	Y	890	874 1		98	
						979 9							
*06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	494 1	6757 3	Y	850	818 1		130	
						935 9							
*07	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	537 1	7020 3	Y	888	881 1		137	
						977 9							
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770													
02	11200 X	9641	-0-	-1559	-0-	641 1	8483 3	Y	470	419 1		109	
						517 9							
03	12400 X	10836	-0-	-1564	-0-	744 1	9518 3	Y	522	576 1		55	
						574 9							
04	11970 X	9884	-0-	-2086	-0-	290 1	9047 3	Y	497	446 1		106	
						547 9							
05	12121 X	10603	-0-	-1518	-0-	783 1	9280 3	Y	491	493 1		104	
						540 9							
*06	11490 X	10792	-0-	-698	-0-	708 1	9537 3	Y	497	446 1		155	
						547 9							
*07	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	755 1	9716 3	Y	516	527 1		144	
						568 9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747													
02	12264 X	10115	-0-	-2149	-0-	690 1	8867 3	Y	507	447 1		117	
						558 9							
03	13578 X	10719	-0-	-2859	-0-	731 1	9427 3	Y	510	573 1		54	
						561 9							
04	13140 X	11738	-0-	-1402	-0-	428 1	10674 3	Y	578	509 1		123	
						636 9							
05	13423 X	11585	-0-	-1838	-0-	911 1	10092 3	Y	529	540 1		112	
						582 9							
*06	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	810 1	10844 3	Y	568	503 1		177	
						625 9							
*07	12090 X	10449	-0-	-1641	-0-	725 1	9178 3	Y	496	535 1		138	
						546 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	579	1	5486	3	Y	1152	1251	1	187
						1267	9							
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	679	1	6166	3	Y	1308	1243	1	252
						1439	9							
04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	349	1	5857	3	Y	1222	1268	1	206
						1344	9							
05	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	639	1	6163	3	Y	1264	1297	1	173
						1390	9							
*06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	647	1	5799	3	Y	1184	1176	1	181
						1302	9							
*07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	654	1	6172	3	Y	1202	1207	1	176
						1322	9							
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	357	1	3432	3	Y	695	754	1	112
						765	9							
03	4681 X	4560	-0-	-121	-0-	385	1	3359	3	Y	742	711	1	143
						816	9							
04	4530 X	4505	-0-	-25	-0-	247	1	3445	3	Y	739	759	1	123
						813	9							
05	4681 X	4553	-0-	-128	-0-	386	1	3383	3	Y	713	738	1	98
						784	9							
*06	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	374	1	3270	3	Y	684	678	1	104
						752	9							
*07	4681 X	4384	-0-	-297	-0-	355	1	3319	3	Y	645	654	1	95
						710	9							
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
02	6580 X	6371	-0-	-209	-0-	531	1	4871	3	Y	881	644	1	296
						969	9							
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	693	1	6392	3	Y	1152	1335	1	113
						1267	9							
04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	306	1	6004	3	Y	1036	974	1	175
						1140	9							
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	646	1	5827	3	Y	976	995	1	156
						1074	9							
*06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	614	1	5611	3	Y	949	1035	1	70
						1044	9							
*07	7285 X	6819	-0-	-466	-0-	555	1	5294	3	Y	882	855	1	97
						970	9							
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	517	1	5107	3	Y	825	603	1	278
						908	9							
03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	575	1	5310	3	Y	959	1139	1	98
						1055	9							
04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	265	1	5122	3	Y	884	829	1	153
						972	9							
05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	552	1	5238	3	Y	880	890	1	143
						968	9							
*06	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	543	1	4949	3	Y	838	917	1	64
						922	9							
*07	6417 X	6310	-0-	-107	-0-	515	1	4892	3	Y	821	794	1	91
						903	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126												
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	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	414 1	3942 3	Y	664	485 1		224
						730 9						
03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	486 1	4354 3	Y	806	948 1		82
						887 9						
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	270 1	4307 3	Y	758	710 1		130
						834 9						
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	473 1	4227 3	Y	723	736 1		117
						795 9						
*06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	446 1	3994 3	Y	691	755 1		53
						760 9						
*07	5332 X	5039	-0-	-293	-0-	415 1	3897 3	Y	661	640 1		74
						727 9						
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786												
02	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	483 1	4558 3	Y	782	568 1		264
						860 9						
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	552 1	4871 3	Y	919	1088 1		95
						1011 9						
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	354 1	4897 3	Y	882	825 1		152
						970 9						
05	5797 X	5041	-0-	-756	-0-	549 1	3729 3	Y	694	727 1		119
						763 9						
*06	5610 X	5207	-0-	-403	-0-	461 1	3953 3	Y	721	781 1		59
						793 9						
*07	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	500 1	4630 3	Y	789	760 1		88
						868 9						
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147												
02	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	1642 1	10021 3	Y	1089	1100 1		114
						1198 9						
03	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	1982 1	10195 3	Y	1166	1250 1		30
						1283 9						
04	12510 X	11079	-0-	-1431	-0-	611 1	9311 3	Y	1052	954 1		128
						1157 9						
05	12927 X	12100	-0-	-827	-0-	1471 1	9541 3	Y	989	926 1		191
						1088 9						
*06	12510 X	11062	-0-	-1448	-0-	1523 1	8539 3	Y	909	992 1		108
						1000 9						
*07	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	1729 1	9244 3	Y	997	967 1		138
						1097 9						
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701												
02	9156 X	7579	-0-	-1577	-0-	957 1	5196 3	Y	1296	1213 1		650
						1426 9						
03	12400 X	8377	-0-	-4023	-0-	785 1	5785 3	Y	1643	2080 1		213
						1807 9						
04	12000 X	8233	-0-	-3767	-0-	487 1	5824 3	Y	1747	1737 1		223
						1922 9						
05	12400 X	8426	-0-	-3974	-0-	930 1	5677 3	Y	1654	1587 1		290
						1819 9						
*06	8700 X	7631	-0-	-1069	-0-	605 1	5631 3	Y	1268	1254 1		304
						1395 9						
*07	11935 X	7659	-0-	-4276	-0-	636 1	5639 3	Y	1258	1297 1		265
						1384 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
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	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	420	1	3356	3	Y	931	864	1	458
						1024	9							
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	465	1	3690	3	Y	603	951	1	110
						663	9							
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	450	1	3333	3	Y	525	569	1	66
						578	9							
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	465	1	3039	3	Y	515	487	1	94
						567	9							
*06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	450	1	2955	3	Y	752	671	1	175
						827	9							
*07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	465	1	2899	3	Y	735	760	1	150
						809	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
02	12460 X	11971	-0-	-489	-0-	888	1	9221	3	Y	1693	1998	1	329
						1862	9							
03	13795 X	13388	-0-	-407	-0-	903	1	10064	3	Y	2201	2150	1	380
						2421	9							
04	13350 X	11873	-0-	-1477	-0-	166	1	9210	3	Y	2270	2249	1	401
						2497	9							
05	13795 X	12492	-0-	-1303	-0-	842	1	9707	3	Y	1766	1635	1	532
						1943	9							
*06	13350 X	11783	-0-	-1567	-0-	813	1	8988	3	Y	1802	2011	1	323
						1982	9							
*07	13392 X	12074	-0-	-1318	-0-	903	1	9100	3	Y	1883	1726	1	480
						2071	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
02	10528 X	10452	-0-	-76	-0-	781	1	7953	3	Y	1562	1604	1	412
						1718	9							
03	11656 X	10896	-0-	-760	-0-	829	1	8122	3	Y	1768	1983	1	197
						1945	9							
04	11280 X	10110	-0-	-1170	-0-	261	1	7968	3	Y	1710	1706	1	201
						1881	9							
05	11656 X	10517	-0-	-1139	-0-	739	1	7993	3	Y	1623	1243	1	581
						1785	9							
*06	11280 X	9570	-0-	-1710	-0-	677	1	7338	3	Y	1414	1490	1	505
						1555	9							
*07	11563 X	9700	-0-	-1863	-0-	743	1	7344	3	Y	1466	1530	1	441
						1613	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
02	6944 X	4933	-0-	-2011	-0-	361	1	3521	3	Y	955	801	1	303
						1051	9							
03	7688 X	6340	-0-	-1348	-0-	428	1	4528	3	Y	1258	1429	1	132
						1384	9							
04	7440 X	5769	-0-	-1671	-0-	227	1	4421	3	Y	1019	925	1	226
						1121	9							
05	7161 X	6276	-0-	-885	-0-	420	1	4703	3	Y	1048	1051	1	223
						1153	9							
*06	6150 X	5831	-0-	-319	-0-	415	1	4345	3	Y	974	548	1	649
						1071	9							
*07	6355 X	5936	-0-	-419	-0-	463	1	4393	3	Y	982	1327	1	304
						1080	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	725	1	7535	3	Y	1317	1391	1	343
						1449	9							
03	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	820	1	8946	3	Y	1560	1609	1	294
						1716	9							
04	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	268	1	8195	3	Y	1309	1482	1	121
						1440	9							
05	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	767	1	8418	3	Y	1225	1084	1	262
						1348	9							
*06	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	760	1	8282	3	Y	1281	1123	1	420
						1409	9							
*07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	777	1	7709	3	Y	1180	1351	1	249
						1298	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	838	1	8237	3	Y	1342	1139	1	412
						1476	9							
03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	943	1	9246	3	Y	1662	1903	1	171
						1828	9							
04	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	328	1	9506	3	Y	1882	1758	1	295
						2070	9							
05	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	985	1	9098	3	Y	1547	1308	1	534
						1702	9							
*06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	921	1	9108	3	Y	1501	1729	1	306
						1651	9							
*07	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	971	1	9125	3	Y	1488	1307	1	487
						1637	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
02	10080 X	8185	-0-	-1895	-0-	624	1	6297	3	Y	1149	1227	1	294
						1264	9							
03	11160 X	10797	-0-	-363	-0-	773	1	8374	3	Y	1500	1602	1	192
						1650	9							
04	10800 X	9376	-0-	-1424	-0-	263	1	7735	3	Y	1253	1291	1	154
						1378	9							
05	11160 X	10643	-0-	-517	-0-	721	1	8163	3	Y	1599	1291	1	462
						1759	9							
*06	10800 X	9888	-0-	-912	-0-	708	1	7643	3	Y	1397	1083	1	776
						1537	9							
*07	10788 X	10246	-0-	-542	-0-	806	1	7904	3	Y	1396	1708	1	464
						1536	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
02	21364 X	19040	-0-	-2324	-0-	1596	1	16148	3	Y	1178	1159	1	462
						1296	9							
03	23653 X	20083	-0-	-3570	-0-	1228	1	17461	3	Y	1267	1387	1	342
						1394	9							
04	22890 X	17359	-0-	-5531	-0-	15989	3	1370	9	Y	1245	1199	1	388
						1069	1	16316	3	Y	1240	983	1	645
05	23653 X	18749	-0-	-4904	-0-	1364	9							
						1220	1	15196	3	Y	1098	1521	1	222
						1208	9							
*06	21660 X	17624	-0-	-4036	-0-	1359	1	15221	3	Y	1108	984	1	346
						1219	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28476 X	24438	-0-	-4038	-0-	2168	1	20735	3	Y	1395	1368	1	438
03	31527 X	25841	-0-	-5686	-0-	1535	9	22561	3	Y	1523	1510	1	451
04	30510 X	23138	-0-	-7372	-0-	1605	1	1928	9	Y	1753	1810	1	394
05	30194 X	24868	-0-	-5326	-0-	1675	9	21748	3	Y	1554	1226	1	722
*06	27780 X	23423	-0-	-4357	-0-	21210	3	20301	3	Y	1377	1858	1	241
*07	27063 X	23241	-0-	-3822	-0-	1411	1	19998	3	Y	1339	1179	1	401
						1709	9							
						1607	1							
						1515	9							
						1770	1							
						1473	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
02	9912 X	7906	-0-	-2006	-0-	762	1	6409	3	Y	668	474	1	364
03	10974 X	8972	-0-	-2002	-0-	735	9	7402	3	Y	926	997	1	293
04	10320 X	7942	-0-	-2378	-0-	551	1	6893	3	Y	724	760	1	257
05	10106 X	8362	-0-	-1744	-0-	1019	9	7090	3	Y	717	528	1	446
*06	8970 X	7825	-0-	-1145	-0-	253	1	6567	3	Y	642	890	1	198
*07	8959 X	7816	-0-	-1143	-0-	796	9	6506	3	Y	640	547	1	291
						483	1							
						789	9							
						552	1							
						706	9							
						606	1							
						704	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
02	11508 X	9020	-0-	-2488	-0-	780	1	7348	3	Y	811	866	1	176
03	12741 X	9589	-0-	-3152	-0-	892	9	7932	3	Y	966	836	1	306
04	12270 X	7182	-0-	-5088	-0-	594	1	6164	3	Y	690	758	1	238
05	12679 X	8191	-0-	-4488	-0-	1063	9	6881	3	Y	785	568	1	455
*06	11310 X	7753	-0-	-3557	-0-	259	1	6466	3	Y	658	924	1	189
*07	9982 X	7790	-0-	-2192	-0-	759	9	6401	3	Y	705	554	1	340
						446	1							
						864	9							
						563	1							
						724	9							
						613	1							
						776	9							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
02	18676 X	16998	-0-	-1678	-0-	420	1	14855	3	Y	1566	1588	1	163
03	20677 X	17789	-0-	-2888	-0-	1723	9	15446	3	Y	1707	1827	1	43
04	20010 X	17088	-0-	-2922	-0-	465	1	14837	3	Y	1637	1481	1	199
05	20460 X	16953	-0-	-3507	-0-	1878	9	14837	3	Y	1501	1410	1	290
*06	19170 X	16176	-0-	-2994	-0-	450	1	14112	3	Y	1467	1584	1	173
*07	18817 X	16188	-0-	-2629	-0-	1801	9	14096	3	Y	1479	1447	1	205
						465	1							
						1651	9							
						450	1							
						1614	9							
						465	1							
						1627	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214													
M O	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	11620 X	8871	-0-	-2749	-0-	911 1	6526 3	Y	1304	1373 1			302
						1434 9							
03	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	922 1	8310 3	Y	1725	1750 1			277
						1898 9							
04	12450 X	9816	-0-	-2634	-0-	278 1	7768 3	Y	1609	1689 1			197
						1770 9							
05	11873 X	10171	-0-	-1702	-0-	824 1	7642 3	Y	1550	1537 1			210
						1705 9							
*06	11040 X	7386	-0-	-3654	-0-	564 1	5610 3	Y	1102	1133 1			179
						1212 9							
*07	11160 X	10039	-0-	-1121	-0-	913 1	7469 3	Y	1506	1304 1			381
						1657 9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847													
02	25872 X	22807	-0-	-3065	-0-	1915 1	19398 3	Y	1358	1374 1			426
						1494 9							
03	28644 X	23835	-0-	-4809	-0-	1465 1	20875 3	Y	1359	1437 1			348
						1495 9							
04	27720 X	20065	-0-	-7655	-0-	18978 3	1087 9	Y	988	929 1			407
05	28644 X	21090	-0-	-7554	-0-	1272 1	18584 3	Y	1122	968 1			561
						1234 9							
*06	26070 X	19904	-0-	-6166	-0-	1402 1	17253 3	Y	1135	1387 1			309
						1249 9							
*07	25265 X	20171	-0-	-5094	-0-	1567 1	17318 3	Y	1169	956 1			522
						1286 9							
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348													
02	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	662 1	8506 3	Y	1334	1146 1			358
						1467 9							
03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	689 1	9632 3	Y	1688	1896 1			150
						1857 9							
04	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	219 1	9541 3	Y	1530	1551 1			129
						1683 9							
05	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	655 1	9319 3	Y	1452	1124 1			457
						1597 9							
*06	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	935 1	9090 3	Y	1381	1349 1			489
						1519 9							
*07	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	911 1	8362 3	Y	1154	1307 1			336
						1269 9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292													
02	9380 X	8999	-0-	-381	-0-	721 1	6985 3	Y	1175	1138 1			345
						1293 9							
03	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	884 1	8375 3	Y	1542	1693 1			194
						1696 9							
04	10050 X	9299	-0-	-751	-0-	292 1	7565 3	Y	1311	1371 1			134
						1442 9							
05	10385 X	9485	-0-	-900	-0-	820 1	7287 3	Y	1253	945 1			442
						1378 9							
*06	10050 X	9227	-0-	-823	-0-	727 1	7172 3	Y	1207	1163 1			486
						1328 9							
*07	10385 X	9201	-0-	-1184	-0-	763 1	7143 3	Y	1177	1308 1			355
						1295 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	420 1	14402 3	Y	1386	1322	1	312	
03	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	1525 9	15699 3	Y	1532	1575	1	269	
04	17250 X	16844	-0-	-406	-0-	465 1	14873 3	Y	1383	1498	1	154	
05	17825 X	16986	-0-	-839	-0-	1685 9	14974 3	Y	1406	1354	1	206	
*06	17250 X	15661	-0-	-1589	-0-	450 1	13791 3	Y	1291	1305	1	192	
*07	17825 X	16171	-0-	-1654	-0-	1521 9	14235 3	Y	1337	1306	1	223	
						465 1							
						1471 9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253													
02	18536 X	15446	-0-	-3090	-0-	1258 1	12992 3	Y	1087	957	1	498	
03	20522 X	16861	-0-	-3661	-0-	1196 9	14165 3	Y	1161	1471	1	188	
04	19860 X	15870	-0-	-3990	-0-	1419 1	14137 3	Y	1193	1164	1	217	
05	20119 X	16759	-0-	-3360	-0-	1277 9	14054 3	Y	1180	1187	1	210	
*06	17640 X	15322	-0-	-2318	-0-	421 1	12865 3	Y	1085	931	1	364	
*07	17205 X	15524	-0-	-1681	-0-	1312 9	13168 3	Y	1133	945	1	552	
						1407 1							
						1298 9							
						1263 1							
						1194 9							
						1110 1							
						1246 9							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439													
02	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	1308 1	12533 3	Y	1320	1201	1	528	
03	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	1452 9	13669 3	Y	1732	1922	1	338	
04	15150 X	14427	-0-	-723	-0-	1147 1	1670 9	Y	1518	1581	1	275	
05	15655 X	15039	-0-	-616	-0-	1905 9	12487 3	Y	1416	1570	1	121	
*06	15150 X	14026	-0-	-1124	-0-	12757 3	11447 3	Y	1259	1108	1	272	
*07	15655 X	14262	-0-	-1393	-0-	994 1	11718 3	Y	1332	1334	1	270	
						1558 9							
						1194 1							
						1385 9							
						1079 1							
						1465 9							
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711													
02	18508 X	14057	-0-	-4451	-0-	1086 1	11876 3	Y	995	1016	1	158	
03	20491 X	18114	-0-	-2377	-0-	1095 9	15521 3	Y	1523	1515	1	166	
04	19470 X	16976	-0-	-2494	-0-	918 1	14816 3	Y	1462	1429	1	199	
05	18631 X	16944	-0-	-1687	-0-	1675 9	14494 3	Y	1269	1225	1	243	
*06	17520 X	14954	-0-	-2566	-0-	552 1	12991 3	Y	1110	1121	1	232	
*07	20491 X	16305	-0-	-4186	-0-	1608 9	13966 3	Y	1163	1143	1	252	
						1054 1							
						1396 9							
						742 1							
						1221 9							
						1060 1							
						1279 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
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	28504 X	24958	-0-	-3546	-0-	420	1	22519	3	Y	1835	1817	1	287
03	30969 X	23279	-0-	-7690	-0-	2019	9	465	1	Y	1586	1699	1	174
04	26430 X	20600	-0-	-5830	-0-	1745	9	450	1	Y	1346	1337	1	183
05	25637 X	20590	-0-	-5047	-0-	1481	9	465	1	Y	1567	1462	1	288
*06	26730 X	18644	-0-	-8086	-0-	1724	9	450	1	Y	1406	1405	1	289
*07	27621 X	19281	-0-	-8340	-0-	1547	9	465	1	Y	1418	1400	1	307
						1560	9							
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
02	34720 X	24276	-0-	-10444	-0-	420	1	21735	3	Y	1928	2069	1	211
03	38440 X	23892	-0-	-14548	-0-	2121	9	465	1	Y	1968	2055	1	124
04	32460 X	21547	-0-	-10913	-0-	2165	9	450	1	Y	1723	1656	1	191
05	29047 X	22470	-0-	-6577	-0-	1895	9	465	1	Y	1758	1679	1	270
*06	26310 X	20649	-0-	-5661	-0-	1934	9	450	1	Y	1552	1567	1	255
*07	26877 X	22115	-0-	-4762	-0-	1707	9	465	1	Y	1642	1559	1	338
						1806	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
02	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	420	1	25603	3	Y	2511	252	0	389
03	31620 X	30290	-0-	-1330	-0-	2762	9	465	1	Y	2586	2586	1	389
04	30480 X	30480	-0-	-0-	-0-	2845	9	450	1	Y	3099	502	0	231
05	30938 X	29768	-0-	-1170	-0-	3409	9	465	1	Y	2450	2454	1	227
*06	30600 X	27190	-0-	-3410	-0-	2695	9	450	1	Y	2172	1986	1	413
*07	31620 X	26655	-0-	-4965	-0-	2389	9	465	1	Y	2143	2266	1	290
						2357	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
02	28728 X	28480	-0-	-248	-0-	3311	1	22604	3	Y	2332	2231	0	133
03	31806 X	28954	-0-	-2852	-0-	2565	9	3374	1	Y	2373	2274	0	169
04	30780 X	25163	-0-	-5617	-0-	2610	9	22825	3	Y	2125	2012	0	60
05	31806 X	29314	-0-	-2492	-0-	3315	1	23182	3	Y	2561	101	0	305
*06	30780 X	27586	-0-	-3194	-0-	2817	9	3093	1	Y	2352	2347	1	310
*07	31527 X	28181	-0-	-3346	-0-	2587	9	4298	1	Y	2405	2578	1	137
						2646	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
02		35771 X	35771	-0-	-0-	-0-	420	1	32752	3	Y	2363	2284	1	394
							2599	9							
03		39239 X	39239	-0-	-0-	-0-	465	1	35823	3	Y	2683	2776	1	301
							2951	9							
04		34500 X	34221	-0-	-279	-0-	450	1	31290	3	Y	2255	2418	1	138
							2481	9							
05		35650 X	33660	-0-	-1990	-0-	465	1	30596	3	Y	2363	2303	1	198
							2599	9							
*06		34500 X	30652	-0-	-3848	-0-	450	1	27848	3	Y	2140	2127	1	211
							2354	9							
*07		35650 X	29175	-0-	-6475	-0-	465	1	26438	3	Y	2065	2068	1	208
							2272	9							
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
02		14952 X	13346	-0-	-1606	-0-	1130	1	11204	3	Y	920	922	1	144
							1012	9							
03		16554 X	12985	-0-	-3569	-0-	707	1	10978	3	Y	1182	1197	1	129
							1300	9							
04		15450 X	10695	-0-	-4755	-0-	357	1	9313	3	Y	932	934	1	127
							1025	9							
05		16554 X	10777	-0-	-5777	-0-	669	1	9220	3	Y	807	779	1	155
							888	9							
*06		14310 X	10097	-0-	-4213	-0-	503	1	8767	3	Y	752	751	1	156
							827	9							
*07		14787 X	11435	-0-	-3352	-0-	749	1	9781	3	Y	823	801	1	178
							905	9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247															
02		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	1074	1	15408	3	Y	1461	1448	1	146
							1607	9							
03		18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	691	1	16181	3	Y	1542	1593	1	95
							1696	9							
04		16620 X	16289	-0-	-331	-0-	368	1	14422	3	Y	1363	1309	1	149
							1499	9							
05		17174 X	16035	-0-	-1139	-0-	672	1	13965	3	Y	1271	1225	1	195
							1398	9							
*06		16620 X	14023	-0-	-2597	-0-	710	1	12110	3	Y	1094	1111	1	178
							1203	9							
*07		17174 X	16098	-0-	-1076	-0-	1069	1	13708	3	Y	1201	1133	1	246
							1321	9							
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361															
02		2324 X	1279	-0-	-1045	-0-	232	1	763	3	Y	258	274	1	66
							284	9							
03		2573 X	1012	-0-	-1561	-0-	147	1	610	3	Y	232	267	1	31
							255	9							
04		2490 X	1068	-0-	-1422	-0-	95	1	725	3	Y	225	205	1	51
							248	9							
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	3	Y	457	431	1	77
							503	9							
*06		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	245	1	1866	3	Y	474	430	1	121
							521	9							
*07		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	325	1	1690	3	Y	468	476	1	113
							515	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WAGNER B		WELL #:		11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13431	- 19443	
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	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	497 1	1878 3	Y	494	526 1		126	
						543 9							
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	343 1	2089 3	Y	546	598 1		74	
						601 9							
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	178 1	2264 3	Y	543	494 1		123	
						597 9							
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	259 1	2798 3	Y	652	666 1		109	
						717 9							
*06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	288 1	2290 3	Y	566	531 1		144	
						623 9							
*07	2635 X	415	-0-	-2220	-0-	82 1	191 3	Y	129	242 1		31	
						142 9							
WAGNER B		WELL #:		8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13242	- 18598	
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	832 1	5014 3	Y	1285	1391 1		90	
						1414 9							
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	762 1	5257 3	Y	1254	1238 1		106	
						1379 9							
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	411 1	4940 3	Y	1122	1176 1		52	
						1234 9							
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	627 1	4976 3	Y	1123	1045 1		130	
						1235 9							
*06	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	752 1	4563 3	Y	1050	962 1		218	
						1155 9							
*07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	729 1	4691 3	Y	1056	1083 1		191	
						1162 9							
WAGNER B		WELL #:		12H	RRCID ->	287509	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13080	PERF.13480	- 19416	
02	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	1308 1	6100 3	Y	1260	1331 1		322	
						1386 9							
03	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1219 1	8307 3	Y	1935	1996 1		261	
						2129 9							
04	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	415 1	7553 3	Y	1675	1557 1		379	
						1843 9							
05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	791 1	6939 3	Y	1569	1685 1		263	
						1726 9							
*06	9060 X	8095	-0-	-965	-0-	704 1	5859 3	Y	1393	1301 1		355	
						1532 9							
*07	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	1103 1	6652 3	Y	1572	1548 1		379	
						1729 9							
WAGNER B		WELL #:		9H	RRCID ->	287586	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13410	PERF.13258	- 19200	
02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	828 1	4880 3	Y	1272	1324 1		89	
						1399 9							
03	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1148 1	8049 3	Y	1891	1820 1		160	
						2080 9							
04	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	571 1	7406 3	Y	1651	1735 1		76	
						1816 9							
05	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	923 1	7000 3	Y	1560	1456 1		180	
						1716 9							
*06	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	998 1	6125 3	Y	1401	1290 1		291	
						1541 9							
*07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	972 1	6298 3	Y	1408	1444 1		255	
						1549 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	699	1	2342	3	Y	924	920	1	214
						1016	9							
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	662	1	2362	3	Y	796	716	1	294
						876	9							
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	516	1	2556	3	Y	784	636	1	442
						862	9							
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	3469	3	Y	930	1228	1	144
						1023	9							
*06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	805	1	3010	3	Y	816	807	1	153
						898	9							
*07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	636	1	2976	3	Y	872	875	1	150
						959	9							
-----														
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1282	3	380	9	Y	345	374	1	64
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1375	3	406	9	Y	369	404	1	29
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1274	3	373	9	Y	339	294	1	74
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1273	3	382	9	Y	347	355	1	66
*06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1645	3	461	9	Y	419	437	1	48
*07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	22	1	2042	3	Y	536	530	1	54
						590	9							
-----														
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
02	5460 X	5107	-0-	-353	-0-	3979	3	1128	9	Y	1025	1106	1	191
03	6045 X	5627	-0-	-418	-0-	4363	3	1264	9	Y	1149	1249	1	91
04	5850 X	5262	-0-	-588	-0-	4087	3	1175	9	Y	1068	925	1	234
05	6045 X	5429	-0-	-616	-0-	4204	3	1225	9	Y	1114	1135	1	213
*06	5610 X	2884	-0-	-2726	-0-	2212	3	672	9	Y	611	754	1	70
*07	5642 X	5270	-0-	-372	-0-	44	1	4053	3	Y	1066	1028	1	108
						1173	9							
-----														
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
02	4508 X	2939	-0-	-1569	-0-	2261	3	678	9	Y	616	662	1	115
03	4991 X	3705	-0-	-1286	-0-	2870	3	835	9	Y	759	814	1	60
04	4020 X	3294	-0-	-726	-0-	2543	3	751	9	Y	683	593	1	150
05	3658 X	3169	-0-	-489	-0-	2444	3	725	9	Y	659	683	1	126
*06	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	4998	3	1438	9	Y	1307	1283	1	150
*07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	40	1	3670	3	Y	954	1007	1	97
						1049	9							
-----														
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	4962	3	1410	9	Y	1282	1264	1	239
03	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	4662	3	1352	9	Y	1229	1370	1	98
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	3546	3	1023	9	Y	930	824	1	204
05	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	3202	3	946	9	Y	860	900	1	164
*06	4140 X	3001	-0-	-1139	-0-	2329	3	672	9	Y	611	705	1	70
*07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	51	1	4645	3	Y	1216	1163	1	123
						1338	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	925	1	4843	3	Y	1349	1427	1	84
						1484	9							
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1252	1	5290	3	Y	1807	1810	1	81
						1988	9							
*04	7680 X	7140	-0-	-540	-0-	749	1	4677	3	Y	1558	1532	1	107
						1714	9							
*05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1171	1	4967	3	Y	1769	1777	1	99
						1946	9							
*06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	1199	1	4743	3	Y	1588	1623	1	64
						1747	9							
*07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	1220	1	5032	3	Y	1587	1601	1	50
						1746	9							
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
02	2016 X	1966	-0-	-50	-0-	581	1	961	3	Y	385	319	1	165
						424	9							
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	650	1	1459	3	Y	310	337	1	138
						341	9							
04	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	597	1	1962	3	Y	369	316	1	191
						406	9							
05	3100 N	3201	-0-	101	101	713	1	2064	3	Y	385	397	1	179
						424	9							
*06	2370 N	1894	-0-	-476	-0-	592	1	1054	3	Y	225	312	1	92
						248	9							
*07	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	767	1	1882	3	Y	396	420	1	68
						436	9							
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
02	5264 X	4594	-0-	-670	-0-	3573	3	1021	9	Y	928	991	1	173
03	5828 X	4602	-0-	-1226	-0-	3561	3	1041	9	Y	946	1044	1	75
04	5640 X	4662	-0-	-978	-0-	3619	3	1043	9	Y	948	815	1	208
05	5828 X	4529	-0-	-1299	-0-	3498	3	1031	9	Y	937	966	1	179
*06	4920 X	2985	-0-	-1935	-0-	2332	3	653	9	Y	594	705	1	68
*07	5084 X	3467	-0-	-1617	-0-	30	1	2664	3	Y	703	700	1	71
						773	9							
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
02	5712 X	5037	-0-	-675	-0-	433	1	3693	3	Y	828	887	1	91
						911	9							
03	6324 X	5992	-0-	-332	-0-	432	1	4621	3	Y	854	864	1	81
						939	9							
04	6120 X	5116	-0-	-1004	-0-	281	1	3971	3	Y	785	787	1	79
						864	9							
05	6324 X	4558	-0-	-1766	-0-	447	1	3239	3	Y	793	825	1	47
						872	9							
*06	6000 X	4238	-0-	-1762	-0-	468	1	2983	3	Y	715	710	1	52
						787	9							
*07	5983 X	4244	-0-	-1739	-0-	767	1	2717	3	Y	691	692	1	51
						760	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	420	1	12768	3	Y	1854	1864	1	142
							2039	9							
03		22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	465	1	19065	3	Y	2379	2231	1	290
							2617	9							
04		18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	450	1	16155	3	Y	2018	1911	1	397
							2220	9							
05		17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	465	1	15002	3	Y	1922	2078	1	241
							2114	9							
*06		16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	450	1	13792	3	Y	1743	1716	1	268
							1917	9							
*07		15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	465	1	13645	3	Y	1697	1727	1	238
							1867	9							
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251															
02		12460 X	10542	-0-	-1918	-0-	3206	1	6082	3	Y	1140	803	1	426
							1254	9							
03		13795 X	11926	-0-	-1869	-0-	4280	1	6351	3	Y	1177	1369	1	234
							1295	9							
04		13350 X	9485	-0-	-3865	-0-	2394	1	5936	3	Y	1050	1133	1	151
							1155	9							
05		13795 X	10702	-0-	-3093	-0-	3958	1	5692	3	Y	956	979	1	128
							1052	9							
*06		11550 X	10178	-0-	-1372	-0-	3784	1	5429	3	Y	877	759	1	246
							965	9							
*07		13795 X	10560	-0-	-3235	-0-	3993	1	5597	3	Y	882	965	1	163
							970	9							
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920															
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	802	1	4132	3	Y	1084	1137	1	69
							1192	9							
03		5704 X	5310	-0-	-394	-0-	807	1	3216	3	Y	1170	1183	1	56
							1287	9							
*04		5520 X	4516	-0-	-1004	-0-	502	1	2930	3	Y	985	973	1	68
							1084	9							
*05		5704 X	5137	-0-	-567	-0-	742	1	3148	3	Y	1134	1138	1	64
							1247	9							
*06		5520 X	4888	-0-	-632	-0-	766	1	3002	3	Y	1018	1041	1	41
							1120	9							
*07		5704 X	3901	-0-	-1803	-0-	602	1	2442	3	Y	779	795	1	25
							857	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341															
02		19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	420	1	16894	3	Y	2318	2122	1	369
							2550	9							
03		24549 X	24549	-0-	-0-	-0-	465	1	21339	3	Y	2495	2557	1	307
							2745	9							
04		22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	450	1	19144	3	Y	2214	2165	1	356
							2435	9							
05		21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	465	1	18522	3	Y	2105	2278	1	183
							2316	9							
*06		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	450	1	17342	3	Y	2105	2101	1	187
							2316	9							
*07		19716 X	19590	-0-	-126	-0-	465	1	17064	3	Y	1874	1939	1	122
							2061	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
M O	ALLOW 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	18788 X	16481	-0-	-2307	-0-	778	1	13967	3	Y	1578	1669	1	194
						1736	9							
03	20801 X	17999	-0-	-2802	-0-	883	1	15309	3	Y	1643	1395	1	442
						1807	9							
04	20130 X	16721	-0-	-3409	-0-	797	1	14228	3	Y	1542	1557	1	427
						1696	9							
05	20801 X	16409	-0-	-4392	-0-	724	1	14089	3	Y	1451	1709	1	169
						1596	9							
*06	18960 X	14429	-0-	-4531	-0-	759	1	12175	3	Y	1359	1216	1	312
						1495	9							
*07	18259 X	15780	-0-	-2479	-0-	859	1	13188	3	Y	1575	1611	1	276
						1733	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
02	27209 X	27209	-0-	-0-	-0-	1086	1	23327	3	Y	2542	2492	1	291
						2796	9							
03	30639 X	30639	-0-	-0-	-0-	1229	1	26690	3	Y	2473	2392	1	372
						2720	9							
04	36776 X	36776	-0-	-0-	-0-	1494	1	32212	3	Y	2791	173	0	301
						3070	9					2689	1	
05	31983 X	31983	-0-	-0-	-0-	1475	1	27930	3	Y	2344	2265	1	380
						2578	9							
*06	27540 X	25190	-0-	-2350	-0-	1272	1	21993	3	Y	1750	1940	1	190
						1925	9							
*07	28458 X	27002	-0-	-1456	-0-	1354	1	23456	3	Y	1993	1991	1	192
						2192	9							
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
02	15372 X	10972	-0-	-4400	-0-	559	1	9017	3	Y	1269	1178	1	327
						1396	9							
03	17019 X	11330	-0-	-5689	-0-	691	1	9181	3	Y	1325	1217	1	435
						1458	9							
04	15180 X	9988	-0-	-5192	-0-	628	1	8074	3	Y	1169	1370	1	234
						1286	9							
05	15314 X	9977	-0-	-5337	-0-	620	1	8104	3	Y	1139	1176	1	197
						1253	9							
*06	13050 X	8418	-0-	-4632	-0-	415	1	6932	3	Y	974	958	1	213
						1071	9							
*07	15252 X	8458	-0-	-6794	-0-	413	1	6978	3	Y	970	977	1	206
						1067	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
02	7896 X	5773	-0-	-2123	-0-	243	1	4838	3	Y	629	603	1	228
						692	9							
03	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-	273	1	5596	3	Y	743	760	1	211
						817	9							
04	8460 X	5352	-0-	-3108	-0-	223	1	4448	3	Y	619	598	1	232
						681	9							
05	8742 X	5446	-0-	-3296	-0-	220	1	4571	3	Y	595	598	1	229
						655	9							
*06	7440 X	4843	-0-	-2597	-0-	254	1	4041	3	Y	498	572	1	155
						548	9							
*07	6696 X	4415	-0-	-2281	-0-	235	1	3683	3	Y	452	376	1	231
						497	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995												
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	19544 X	17194	-0-	-2350	-0-	927 1	14500 3	Y	1606	1578 1		317
						1767 9						
03	21638 X	17232	-0-	-4406	-0-	943 1	14512 3	Y	1615	1672 1		260
						1777 9						
04	20940 X	14289	-0-	-6651	-0-	808 1	11975 3	Y	1369	1390 1		239
						1506 9						
05	21638 X	14169	-0-	-7469	-0-	798 1	11957 3	Y	1285	1395 1		129
						1414 9						
*06	19680 X	11975	-0-	-7705	-0-	603 1	10196 3	Y	1069	982 1		216
						1176 9						
*07	19468 X	12691	-0-	-6777	-0-	635 1	10790 3	Y	1151	1168 1		199
						1266 9						
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663												
02	28112 X	24452	-0-	-3660	-0-	1584 1	20622 3	Y	2042	2126 1		227
						2246 9						
03	30442 X	24433	-0-	-6009	-0-	1743 1	20482 3	Y	2007	1988 1		246
						2208 9						
04	28350 X	18065	-0-	-10285	-0-	1382 1	15137 3	Y	1405	1426 1		225
						1546 9						
05	31124 X	10355	-0-	-20769	-0-	1255 1	8302 3	Y	725	583 1		367
						798 9						
*06	26190 X	16617	-0-	-9573	-0-	881 1	14133 3	Y	1457	1545 1		279
						1603 9						
*07	27063 X	19156	-0-	-7907	-0-	1051 1	16271 3	Y	1667	1840 1		106
						1834 9						
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503												
02	20328 X	17729	-0-	-2599	-0-	831 1	14982 3	Y	1742	1949 1		125
						1916 9						
03	22506 X	18861	-0-	-3645	-0-	920 1	15943 3	Y	1816	1708 1		233
						1998 9						
04	21780 X	17458	-0-	-4322	-0-	833 1	14735 3	Y	1718	1588 1		363
						1890 9						
05	21917 X	18002	-0-	-3915	-0-	757 1	15349 3	Y	1724	1694 1		393
						1896 9						
*06	20430 X	15166	-0-	-5264	-0-	812 1	13060 3	Y	1176	1395 1		174
						1294 9						
*07	19623 X	16399	-0-	-3224	-0-	862 1	13230 3	Y	2097	2002 1		269
						2307 9						
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528												
02	19768 X	16976	-0-	-2792	-0-	795 1	14390 3	Y	1628	1555 1		276
						1791 9						
03	21886 X	18309	-0-	-3577	-0-	910 1	15515 3	Y	1713	1776 1		213
						1884 9						
04	21180 X	13553	-0-	-7627	-0-	642 1	11386 3	Y	1386	137 0	1179 1	283
						1525 9						
05	21545 X	16262	-0-	-5283	-0-	583 1	13933 3	Y	1587	1514 1		356
						1746 9						
*06	19740 X	14688	-0-	-5052	-0-	778 1	12344 3	Y	1424	1569 1		211
						1566 9						
*07	18786 X	14676	-0-	-4110	-0-	813 1	12294 3	Y	1426	1449 1		188
						1569 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		38864 X	26647	-0-	-12217	-0-	420	1	23515	3	Y	2465	691	0
							712	9				1616	1	287
03		43028 X	28546	-0-	-14482	-0-	465	1	25053	3	Y	2753	2737	1
							3028	9						303
04		41640 X	27798	-0-	-13842	-0-	450	1	24279	3	Y	2790	2693	1
							3069	9						400
05		43028 X	29290	-0-	-13738	-0-	465	1	25746	3	Y	2799	2808	1
							3079	9						391
*06		38580 X	27405	-0-	-11175	-0-	450	1	24139	3	Y	2560	2685	1
							2816	9						266
*07		29512 X	27216	-0-	-2296	-0-	465	1	24047	3	Y	2458	2515	1
							2704	9						209
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
02		29484 X	28529	-0-	-955	-0-	1328	1	24395	3	Y	2551	2512	1
							2806	9						297
03		32643 X	29334	-0-	-3309	-0-	1421	1	25185	3	Y	2480	2399	1
							2728	9						378
04		35304 X	35304	-0-	-0-	-0-	1672	1	30292	3	Y	3036	285	0
							3340	9				2766	1	363
05		31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	1519	1	27695	3	Y	2364	2307	1
							2600	9						420
*06		30570 X	26175	-0-	-4395	-0-	1385	1	22566	3	Y	2022	2038	1
							2224	9						404
*07		32643 X	27340	-0-	-5303	-0-	1515	1	23531	3	Y	2085	2255	1
							2294	9						234
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
02		17360 X	15669	-0-	-1691	-0-	420	1	12798	3	Y	2228	2091	1
							2451	9						518
03		19220 X	18077	-0-	-1143	-0-	465	1	14454	3	Y	2871	3176	1
							3158	9						213
04		18600 X	16924	-0-	-1676	-0-	450	1	13482	3	Y	2720	2562	1
							2992	9						371
05		19220 X	16946	-0-	-2274	-0-	465	1	13554	3	Y	2661	2796	1
							2927	9						236
*06		18450 X	15832	-0-	-2618	-0-	450	1	12676	3	Y	2460	2423	1
							2706	9						273
*07		18073 X	15725	-0-	-2348	-0-	465	1	12392	3	Y	2607	2596	1
							2868	9						284
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
02		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	889	1	6408	3	Y	1456	1314	1
							1602	9						289
03		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	948	1	6393	3	Y	1477	1632	1
							1625	9						134
04		8550 X	7779	-0-	-771	-0-	572	1	5734	3	Y	1339	1337	1
							1473	9						136
05		8835 X	8202	-0-	-633	-0-	917	1	5832	3	Y	1321	1328	1
							1453	9						129
*06		8550 X	6935	-0-	-1615	-0-	633	1	4947	3	Y	1232	1207	1
							1355	9						154
*07		8835 X	6452	-0-	-2383	-0-	594	1	4502	3	Y	1233	1262	1
							1356	9						125







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
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	16856 X	15787	-0-	-1069	-0-	757	1 13688	3	Y	1220	1294	1	97	
03	18662 X	16711	-0-	-1951	-0-	1342	9 839	1	Y	1162	1002	1	257	
04	18060 X	15276	-0-	-2784	-0-	1278	9 752	1	Y	1027	1012	1	272	
05	18662 X	13207	-0-	-5455	-0-	1130	9 683	1	Y	867	932	1	207	
*06	16920 X	14065	-0-	-2855	-0-	954	9 778	1	Y	968	1011	1	164	
*07	17484 X	13828	-0-	-3656	-0-	1065	9 804	1	Y	927	884	1	207	
						1020	9							
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
02	45752 X	34865	-0-	-10887	-0-	1374	1 29645	3	Y	3496	3791	1	316	
03	50654 X	39416	-0-	-11238	-0-	3846	9 1561	1	Y	3572	3442	1	446	
04	35340 X	33009	-0-	-2331	-0-	3929	9 1307	1	Y	3206	3184	1	468	
05	36239 X	34193	-0-	-2046	-0-	3527	9 1290	1	Y	3085	3213	1	340	
*06	38130 X	29331	-0-	-8799	-0-	3394	9 1440	1	Y	2633	2740	1	233	
*07	39401 X	32081	-0-	-7320	-0-	2896	9 1567	1	Y	2811	2742	1	302	
						3092	9							
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
02	13076 X	10088	-0-	-2988	-0-	469	1 8145	3	Y	1340	1353	1	118	
03	14477 X	10057	-0-	-4420	-0-	1474	9 500	1	Y	1331	1382	1	67	
04	14010 X	9067	-0-	-4943	-0-	1464	9 449	1	Y	1237	1176	1	128	
05	13640 X	8713	-0-	-4927	-0-	449	1 1361	9 449	1	Y	1145	1145	1	128
*06	11610 X	7999	-0-	-3611	-0-	1260	9 399	1	Y	1039	977	1	190	
*07	11160 X	7970	-0-	-3190	-0-	1143	9 430	1	Y	1026	1072	1	144	
						1129	9							
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
02	19208 X	12921	-0-	-6287	-0-	628	1 11059	3	Y	1122	1182	1	108	
03	21266 X	13694	-0-	-7572	-0-	1234	9 711	1	Y	1152	1202	1	58	
04	19500 X	12266	-0-	-7234	-0-	1267	9 641	1	Y	1029	926	1	161	
05	18166 X	11720	-0-	-6446	-0-	1132	9 640	1	Y	985	989	1	157	
*06	14940 X	10298	-0-	-4642	-0-	1084	9 540	1	Y	823	796	1	184	
*07	14291 X	10721	-0-	-3570	-0-	905	9 607	1	Y	884	948	1	120	
						972	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28588 X	25970	-0-	-2618	-0-	1421	1	21483	3	Y	2787	2746	1	194
							3066	9							
03		31651 X	26366	-0-	-5285	-0-	1324	1	22457	3	Y	2350	2354	1	190
							2585	9							
04		30630 X	25296	-0-	-5334	-0-	1116	1	21812	3	Y	2153	2174	1	169
							2368	9							
05		28613 X	27343	-0-	-1270	-0-	1206	1	23345	3	Y	2538	2489	1	218
							2792	9							
*06		27840 X	23095	-0-	-4745	-0-	1260	1	19446	3	Y	2172	2189	1	201
							2389	9							
*07		28768 X	21135	-0-	-7633	-0-	1260	1	17607	3	Y	2062	2100	1	163
							2268	9							
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681															
02		29708 X	21848	-0-	-7860	-0-	1220	1	18419	3	Y	2008	1957	0	85
							2209	9							
03		32891 X	24567	-0-	-8324	-0-	1141	1	19106	3	Y	3927	1905	0	164
							4320	9							
04		28110 X	20855	-0-	-7255	-0-	905	1	17609	3	Y	2128	324	0	142
							2341	9							
05		28985 X	20117	-0-	-8868	-0-	977	1	17095	3	Y	1859	1839	1	162
							2045	9							
*06		25980 X	19274	-0-	-6706	-0-	1048	1	16237	3	Y	1808	1802	1	168
							1989	9							
*07		24552 X	21291	-0-	-3261	-0-	1269	1	17741	3	Y	2074	2078	1	164
							2281	9							
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
02		20580 X	14115	-0-	-6465	-0-	776	1	11700	3	Y	1490	1479	1	109
							1639	9							
03		22785 X	17821	-0-	-4964	-0-	1087	1	14618	3	Y	1924	1880	1	153
							2116	9							
04		22050 X	16441	-0-	-5609	-0-	964	1	13453	3	Y	1840	1853	1	140
							2024	9							
05		22661 X	15549	-0-	-7112	-0-	1042	1	12924	3	Y	1439	1451	1	128
							1583	9							
*06		18240 X	13351	-0-	-4889	-0-	741	1	11205	3	Y	1277	1287	1	118
							1405	9							
*07		20925 X	13421	-0-	-7504	-0-	812	1	11148	3	Y	1328	1341	1	105
							1461	9							
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656															
02		31164 X	26685	-0-	-4479	-0-	1457	1	22179	3	Y	2772	2660	1	227
							3049	9							
03		37224 X	37224	-0-	-0-	-0-	1938	1	31536	3	Y	3409	3363	1	273
							3750	9							
04		40463 X	40463	-0-	-0-	-0-	1880	1	34589	3	Y	3631	3631	1	273
							3994	9							
05		34503 X	27865	-0-	-6638	-0-	2031	1	23060	3	Y	2522	2567	1	228
							2774	9							
*06		36580 X	36580	-0-	-0-	-0-	1992	1	30814	3	Y	3431	3339	1	320
							3774	9							
*07		34783 X	34783	-0-	-0-	-0-	2059	1	29036	3	Y	3353	3410	1	263
							3688	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15428 X	10663	-0-	-4765	-0-	560	1	8009	3	Y	1904	1749	1	465
						2094	9							
03	17081 X	12620	-0-	-4461	-0-	594	1	9728	3	Y	2089	2247	1	307
						2298	9							
04	15150 X	11982	-0-	-3168	-0-	459	1	8776	3	Y	2497	684	0	1848 1 272
						2747	9							
05	15190 X	10883	-0-	-4307	-0-	496	1	8459	3	Y	1753	1874	1	151
						1928	9							
*06	12210 X	10264	-0-	-1946	-0-	544	1	7892	3	Y	1662	1332	1	481
						1828	9							
*07	12617 X	10270	-0-	-2347	-0-	595	1	7885	3	Y	1627	1872	1	236
						1790	9							
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
02	22288 X	22115	-0-	-173	-0-	927	1	18194	3	Y	2722	2703	1	249
						2994	9							
03	24676 X	22697	-0-	-1979	-0-	1167	1	18741	3	Y	2535	2499	1	285
						2789	9							
04	23880 X	17709	-0-	-6171	-0-	149	1	15117	3	Y	2221	2285	1	221
						2443	9							
05	24676 X	17474	-0-	-7202	-0-	1111	1	14149	3	Y	2013	2121	1	113
						2214	9							
*06	23880 X	14414	-0-	-9466	-0-	998	1	11597	3	Y	1654	1675	1	92
						1819	9							
*07	24490 X	12861	-0-	-11629	-0-	1030	1	10152	3	Y	1526	1478	1	140
						1679	9							
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
02	24640 X	20684	-0-	-3956	-0-	875	1	16978	3	Y	2574	2571	1	244
						2831	9							
03	27280 X	23729	-0-	-3551	-0-	1221	1	19589	3	Y	2654	2599	1	299
						2919	9							
04	26400 X	17594	-0-	-8806	-0-	168	1	14993	3	Y	2212	2290	1	221
						2433	9							
05	27280 X	17523	-0-	-9757	-0-	1106	1	14191	3	Y	2024	2131	1	114
						2226	9							
*06	26400 X	15302	-0-	-11098	-0-	1060	1	12309	3	Y	1757	1773	1	98
						1933	9							
*07	23715 X	13943	-0-	-9772	-0-	1118	1	11000	3	Y	1659	1605	1	152
						1825	9							
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
02	24612 X	21279	-0-	-3333	-0-	901	1	17479	3	Y	2635	2605	1	252
						2899	9							
03	27249 X	22017	-0-	-5232	-0-	1153	1	18104	3	Y	2509	2477	1	284
						2760	9							
04	26370 X	17315	-0-	-9055	-0-	391	1	14513	3	Y	2192	2258	1	218
						2411	9							
05	27094 X	16989	-0-	-10105	-0-	1098	1	13684	3	Y	2006	2112	1	112
						2207	9							
*06	26220 X	15870	-0-	-10350	-0-	1125	1	12693	3	Y	1865	1873	1	104
						2052	9							
*07	23560 X	14369	-0-	-9191	-0-	1182	1	11258	3	Y	1754	1698	1	160
						1929	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
CROW A				WELL #:	17H	RRCID ->	289211	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13526	- 18918		
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		29764 X	22518	-0-	-7246	-0-	928	1	18678	3	Y	2647	2647	0	11
							2912	9							
03		32953 X	26473	-0-	-6480	-0-	1128	1	21981	3	Y	3058	1997	0	84
							3364	9							
*04		31890 X	23872	-0-	-8018	-0-	21210	3	2662	9	Y	2420	2368	1	136
*05		32953 X	27458	-0-	-5495	-0-	1144	1	22743	3	Y	3246	3281	1	101
							3571	9							
*06		28500 X	24374	-0-	-4126	-0-	1242	1	20044	3	Y	2807	2701	1	207
							3088	9							
*07		26474 X	21316	-0-	-5158	-0-	1268	1	17229	3	Y	2563	2565	1	205
							2819	9							
-----															
CROW A				WELL #:	19H	RRCID ->	289225	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13448	- 18589		
02		36428 X	32345	-0-	-4083	-0-	1394	1	27676	3	Y	2977	2794	1	283
							3275	9							
03		40331 X	39487	-0-	-844	-0-	1711	1	33802	3	Y	3613	3633	1	263
							3974	9							
*04		35610 X	32981	-0-	-2629	-0-	29284	3	3697	9	Y	3361	3437	1	187
*05		35154 X	32846	-0-	-2308	-0-	1588	1	27045	3	Y	3830	3897	1	120
							4213	9							
*06		39030 X	27683	-0-	-11347	-0-	1416	1	22745	3	Y	3202	3085	1	237
							3522	9							
*07		39494 X	26098	-0-	-13396	-0-	1559	1	21068	3	Y	3155	3140	1	252
							3471	9							
-----															
CROW A				WELL #:	20H	RRCID ->	289233	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	13374	PERF.13417	- 18361		
02		42168 X	25726	-0-	-16442	-0-	23170	3	2556	9	Y	2324	2324	0	12
							27236	3	3629	9	Y	3299	1866	0	111
03		46686 X	30865	-0-	-15821	-0-	27236	3	3629	9	Y	3299	1866	0	111
							27176	3	3411	9	Y	3101	3039	1	173
*04		36090 X	30587	-0-	-5503	-0-	21228	3	3309	9	Y	3008	3084	1	97
*05		37262 X	24537	-0-	-12725	-0-	23132	3	3555	9	Y	3232	3090	1	239
*06		33060 X	26687	-0-	-6373	-0-	22436	3	3673	9	Y	3339	3313	1	265
*07		30876 X	26109	-0-	-4767	-0-									
-----															
LP-BUTLER A				WELL #:	3H	RRCID ->	289253	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	13643	PERF.13703	- 19551		
02		28784 X	10993	-0-	-17791	-0-	623	1	9088	3	Y	1165	1169	1	91
							1282	9							
03		29915 X	16302	-0-	-13613	-0-	845	1	13795	3	Y	1511	1482	1	120
							1662	9							
04		31605 X	31605	-0-	-0-	-0-	1404	1	27240	3	Y	2692	2624	1	188
							2961	9							
05		27618 X	27618	-0-	-0-	-0-	1517	1	23283	3	Y	2562	2538	1	212
							2818	9							
*06		25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	1427	1	21821	3	Y	2461	2445	1	228
							2707	9							
*07		30473 X	25005	-0-	-5468	-0-	1493	1	20826	3	Y	2442	2477	1	193
							2686	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
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	53564 X	43861	-0-	-9703	-0-	1675	1 33137	3	Y	8226	4758	0 3268	1 315	
03	59303 X	46714	-0-	-12589	-0-	9049 1795	1 35050	3	Y	8972	5219	0 3808	1 260	
*04	42570 X	34596	-0-	-7974	-0-	9869 27027	3 7569	9	Y	6881	3798	0 3187	1 156	
*05	44609 X	36069	-0-	-8540	-0-	1465 4939	1 29665	3	Y	4490	242	0 4289	1 115	
*06	42900 X	35866	-0-	-7034	-0-	1828 4545	1 29493	3	Y	4132	3962	1	285	
*07	48546 X	32380	-0-	-16166	-0-	1927 4290	1 26163	3	Y	3900	3894	1	291	
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
02	50500 X	50500	-0-	-0-	-0-	2202	1 42037	3	Y	5692	5354	1	508	
03	48265 X	48265	-0-	-0-	-0-	6261 2419	1 39872	3	Y	5431	5323	1	616	
04	42388 X	42388	-0-	-0-	-0-	5974 282	1 36350	3	Y	5233	5428	1	421	
05	41790 X	41790	-0-	-0-	-0-	5756 2511	1 33979	3	Y	4818	5002	1	237	
*06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-	5300 1913	1 27347	3	Y	3659	3540	1	356	
*07	33453 X	33453	-0-	-0-	-0-	4025 2205	1 26968	3	Y	3891	4056	1	191	
4280						9								
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
02	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	1942	1 38966	3	Y	5260	4961	1	470	
03	43808 X	43808	-0-	-0-	-0-	5786 2188	1 36211	3	Y	4917	4829	1	558	
04	34794 X	34794	-0-	-0-	-0-	5409 266	1 29808	3	Y	4291	4503	1	346	
05	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	4720 2058	1 27713	3	Y	3939	4090	1	195	
*06	32553 X	32553	-0-	-0-	-0-	4333 1831	1 26865	3	Y	3506	3360	1	341	
*07	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	3857 2230	1 27154	3	Y	3935	4082	1	194	
4329						9								
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
02	31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	1309	1 26344	3	Y	3543	3346	1	318	
03	31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	3897 1605	1 26330	3	Y	3598	3506	1	410	
04	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	3958 394	1 22211	3	Y	3246	3393	1	263	
05	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	3571 1555	1 20775	3	Y	2989	3103	1	149	
*06	21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	3288 1242	1 18105	3	Y	2345	2264	1	230	
*07	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	2580 1413	1 16784	3	Y	2492	2598	1	124	
2741						9								





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934														
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	
*10	124620 X	99329	-0-	-25291	-0-	153	1	85713	3	Y	12239	12208	0	50 1 74
						13463	9							
*11	120600 X	63739	-0-	-56861	-0-	107	1	54471	3	Y	8328	8188	0	133 1 81
						9161	9							
*12	124620 X	47903	-0-	-76717	-0-	98	1	40890	3	Y	6286	6240	0	45 1 82
						6915	9							
*01	124620 X	46291	-0-	-78329	-0-	137	1	39691	3	Y	5875	5806	0	151
						6463	9							
*02	121492 X	38501	-0-	-82991	-0-	158	1	33285	3	Y	4598	4476	0	273
						5058	9							
*03	99324 X	39636	-0-	-59688	-0-	692	1	33876	3	Y	4607	1926	0	2550 1 404
						5068	9							
*04	63750 X	29390	-0-	-34360	-0-	651	1	24924	3	Y	3468	3655	1	217
						3815	9							
05	47895 X	28333	-0-	-19562	-0-	683	1	23645	3	Y	3641	3578	1	278
						4005	9							
*06	44790 X	19114	-0-	-25676	-0-	475	1	15152	3	Y	3170	3150	1	300
						3487	9							
*07	42625 X	21243	-0-	-21382	-0-	623	1	17910	3	Y	2464	1939	0	740 1 85
						2710	9							
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
02	78064 X	41747	-0-	-36317	-0-	114	1	34080	3	Y	6866	6858	0	10
						7553	9							
03	86428 X	41263	-0-	-45165	-0-	395	1	33257	3	Y	6919	6919	0	10
						7611	9							
04	79740 X	36288	-0-	-43452	-0-	29685	3	6603	9	Y	6003	5949	0	36 1 28
						916	1	31439	3	Y	5576	5575	0	21 1 8
05	59954 X	38489	-0-	-21465	-0-	6134	9							
*06	52860 X	30763	-0-	-22097	-0-	891	1	25069	3	Y	4366	4299	0	58 1 17
						4803	9							
*07	46221 X	13004	-0-	-33217	-0-	395	1	10619	3	Y	1809	1784	0	16 1 26
						1990	9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
02	80444 X	51603	-0-	-28841	-0-	139	1	40926	3	Y	9580	9571	0	12
						10538	9							
03	46678 X	46678	-0-	-0-	-0-	432	1	36810	3	Y	8578	8577	0	1 1 12
						9436	9							
04	86190 X	38340	-0-	-47850	-0-	30814	3	7526	9	Y	6842	6832	0	22
						944	1	24142	3	Y	6157	1100	0	4615 1 464
05	72633 X	31859	-0-	-40774	-0-	6773	9							
*06	60630 X	31048	-0-	-29582	-0-	847	1	24044	3	Y	5597	1601	0	4085 1 375
						6157	9							
*07	57133 X	14854	-0-	-42279	-0-	401	1	11494	3	Y	2690	2524	0	494 1 47
						2959	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
02	101696 X	56097	-0-	-45599	-0-	152	1	45327	3	Y	9653	9643	0	13
						10618	9							
03	112592 X	51750	-0-	-60842	-0-	487	1	40956	3	Y	9370	9370	0	13
						10307	9							
04	106680 X	46372	-0-	-60308	-0-	37383	3	8989	9	Y	8172	8160	0	25
						1151	1	33781	3	Y	7041	7040	0	16 1 10
05	85560 X	42677	-0-	-42883	-0-	7745	9							
*06	77490 X	34323	-0-	-43167	-0-	949	1	26414	3	Y	6327	6293	0	28 1 16
						6960	9							
*07	62093 X	17318	-0-	-44775	-0-	456	1	13301	3	Y	3237	1928	0	1079 1 246
						3561	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
P. FRISBIE A		WELL #:		2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	13483 - 20843	
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		167691 X	167691	-0-	-0-	210	1	132667	3	Y	31649	31649	0	39
						34814	9							
03		161355 X	156400	-0-	-4955	252	1	124202	3	Y	29042	28897	0	89
						31946	9						95	1
04		156150 X	142479	-0-	-13671	115310	3	27169	9	Y	24699	24677	0	63
05		161355 X	129541	-0-	-31814	258	1	104357	3	Y	22660	22660	0	63
						24926	9							
*06		156150 X	74610	-0-	-81540	151	1	62124	3	Y	11214	11211	0	66
						12335	9							
*07		161355 X	88471	-0-	-72884	1220	1	70379	3	Y	15338	15058	0	96
						16872	9						250	1
-----														
P. FRISBIE A		WELL #:		3H	RRCID ->	291517	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.	13469 - 21011	
02		145740 X	123032	-0-	-22708	149	1	93405	3	Y	26798	26798	0	34
						29478	9							
03		161355 X	120377	-0-	-40978	184	1	90952	3	Y	26583	26476	0	69
						29241	9						72	1
04		156150 X	102063	-0-	-54087	79238	3	22825	9	Y	20750	20734	0	49
05		161355 X	86261	-0-	-75094	178	1	67066	3	Y	17288	17288	0	49
						19017	9							
*06		155970 X	72729	-0-	-83241	151	1	56283	3	Y	14814	14812	0	51
						16295	9							
*07		136214 X	67432	-0-	-68782	840	1	51701	3	Y	13537	13175	0	98
						14891	9						315	1
-----														
P. FRISBIE A		WELL #:		4H	RRCID ->	291518	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.	13465 - 21288	
02		156500 X	156500	-0-	-0-	192	1	119553	3	Y	33414	33414	0	120
						36755	9							
03		161355 X	155815	-0-	-5540	239	1	117958	3	Y	34198	34059	0	146
						37618	9						113	1
04		156150 X	139370	-0-	-16780	106692	3	32678	9	Y	29707	29686	0	120
05		161355 X	114851	-0-	-46504	243	1	89607	3	Y	22728	22728	0	120
						25001	9							
*06		156150 X	85986	-0-	-70164	179	1	66788	3	Y	17290	17287	0	123
						19019	9							
*07		161355 X	79506	-0-	-81849	981	1	61981	3	Y	15040	14616	0	176
						16544	9						371	1
-----														
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291540	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL	DEPTH	13226	PERF.	N/A	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02 LEASE	12266	10/23/2021								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673													
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	
*10	SHUT IN	44962	-0-	44962	44962	195	1	33468	3	Y	10272	10272 0	-0-
						11299	9						
11	SHUT IN	56370	-0-	56370	101332	352	1	12246	3	Y	39793	39793 0	-0-
						43772	9						
12	294183 X	192851	-0-	-101332	-0-	330	1	146858	3	Y	41512	41079 0	209 1 224
						45663	9						
01	155215 X	155215	-0-	-0-	-0-	317	1	118543	3	Y	33050	32977 0	203 1 94
						36355	9						
02	139496 X	104978	-0-	-34518	-0-	253	1	81531	3	Y	21085	20751 0	193 1 235
						23194	9						
03	154442 X	84670	-0-	-69772	-0-	275	1	65238	3	Y	17415	17326 0	176 1 148
						19157	9						
04	149460 X	75481	-0-	-73979	-0-	58199	3	17282	9	Y	15711	15683 0	176
05	154442 X	64631	-0-	-89811	-0-	1117	1	48799	3	Y	13377	13372 0	181
						14715	9						
*06	149460 X	49167	-0-	-100293	-0-	1091	1	36519	3	Y	10506	10394 0	129 1 164
						11557	9						
*07	116219 X	46760	-0-	-69459	-0-	1199	1	36090	3	Y	8610	3423 0	5176 1 175
						9471	9						
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723													
*10	SHUT IN	30341	-0-	30341	30341	127	1	21782	3	Y	7665	7168 0	497
						8432	9						
11	SHUT IN	63334	-0-	63334	93675	344	1	12936	3	Y	45504	45504 0	414 1 83
						50054	9						
12	298025 X	204350	-0-	-93675	-0-	334	1	150376	3	Y	48764	48314 0	285 1 248
						53640	9						
01	166176 X	166176	-0-	-0-	-0-	329	1	123233	3	Y	38740	38741 0	193 1 54
						42614	9						
02	134176 X	109971	-0-	-24205	-0-	256	1	82918	3	Y	24361	24361 0	54
						26797	9						
03	148552 X	79320	-0-	-69232	-0-	253	1	60247	3	Y	17109	17101 0	62
						18820	9						
04	143760 X	63141	-0-	-80619	-0-	47359	3	15782	9	Y	14347	14320 0	89
05	148552 X	52068	-0-	-96484	-0-	932	1	38842	3	Y	11176	11172 0	93
						12294	9						
*06	143760 X	35059	-0-	-108701	-0-	756	1	25478	3	Y	8023	4949 0	2257 1 910
						8825	9						
*07	121768 X	38710	-0-	-83058	-0-	988	1	28947	3	Y	7977	8641 1	246
						8775	9						
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF. N/A													
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	15248	-0-	15248	15248	10919	3	4329	9	Y	3935	3584 0	94 1 257
*06	SHUT IN	157029	-0-	157029	172277	308	1	119590	3	Y	33755	33755 0	244 1 13
						37131	9						
*07	SHUT IN	151858	-0-	151858	324135	318	1	109381	3	Y	38326	38279 0	35 1 25
						42159	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13287 PERF. N/A																	
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	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	15666	-0-	15666	15666	11914	3	3752	9	Y	3411	3255	0	41	1	115
*06	SHUT	IN	184045	-0-	184045	199711	381	1	143145	3	Y	36835	36835	0	107	1	8
							40519	9									
*07	SHUT	IN	185292	-0-	185292	385003	347	1	142196	3	Y	38863	38809	0	36	1	26
							42749	9									
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13246 PERF. N/A																	
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	26849	-0-	26849	26849	19304	3	7545	9	Y	6859	6746	0	29	1	84
*06	SHUT	IN	234537	-0-	234537	261386	458	1	177821	3	Y	51144	51145	0	74	1	9
							56258	9									
*07	SHUT	IN	205123	-0-	205123	466509	431	1	145491	3	Y	53819	53752	0	45	1	31
							59201	9									
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 13179 PERF. N/A																	
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	11287	-0-	11287	11287	8128	3	3159	9	Y	2872	2718	0	41	1	113
*06	SHUT	IN	128603	-0-	128603	139890	256	1	93668	3	Y	31526	31526	0	106	1	7
							34679	9									
*07	SHUT	IN	110060	-0-	110060	249950	219	1	79048	3	Y	27994	27962	0	23	1	16
							30793	9									
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF. N/A																	
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	21150	-0-	21150	21150	15298	3	5852	9	Y	5320	4771	0	148	1	401
*06	SHUT	IN	161348	-0-	161348	182498	340	1	123197	3	Y	34374	34076	0	382	1	317
							37811	9									
*07	SHUT	IN	135195	-0-	135195	317693	281	1	100496	3	Y	31289	31246	0	204	1	156
							34418	9									
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 13253 PERF. N/A																	
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 13172 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		SHUT IN	144144	-0-	144144	144144		637 1	105138 3	N	34881	34802 0	79 1	-0-
								38369 9						
*07		SHUT IN	182903	-0-	182903	327047		562 1	138023 3	N	40289	40233 0		56
								44318 9						
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		SHUT IN	147272	-0-	147272	147272		537 1	116720 3	N	27286	27199 0	87 1	-0-
								30015 9						
*07		SHUT IN	166426	-0-	166426	313698		564 1	125469 3	N	36721	36665 0		56
								40393 9						
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 13251 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		SHUT IN	164338	-0-	164338	164338		580 1	123861 3	N	36270	36247 0	23 1	-0-
								39897 9						
*07		SHUT IN	167767	-0-	167767	332105		536 1	120755 3	N	42251	42195 0		56
								46476 9						
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 13188 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		SHUT IN	114470	-0-	114470	114470		334 1	84911 3	N	26568	26541 0	27 1	-0-
								29225 9						
*07		SHUT IN	156419	-0-	156419	270889		440 1	113379 3	N	38727	38671 0		56
								42600 9						
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 13195 PERF. N/A														
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	74959	-0-	74959	74959		272 1	56651 3	N	16396	16322 0	74 1	-0-
								18036 9						
*07		SHUT IN	91903	-0-	91903	166862		299 1	71185 3	N	18563	18507 0		56
								20419 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	14640	-0-	14640	14640		34	1	12376	3	Y	2027	2027	0
								2230	9						
*07		SHUT IN	123366	-0-	123366	138006		163	1	98951	3	Y	22047	21731	0
								24252	9						316
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF. N/A															
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	17055	-0-	17055	17055		43	1	15074	3	Y	1762	1762	0
								1938	9						-0-
*07		SHUT IN	273578	-0-	273578	290633		375	1	222674	3	Y	45935	45619	0
								50529	9						316
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A															
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	13596	-0-	13596	13596		33	1	11933	3	Y	1482	1482	0
								1630	9						-0-
*07		SHUT IN	252942	-0-	252942	266538		345	1	207006	3	Y	41446	41130	0
								45591	9						316
EOG RESOURCES, INC. 253162 CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647															
02		6496 X	6171	-0-	-325	-0-		335	1	5051	2	Y	714	707	0
								785	9						1
03		10943 X	4752	-0-	-6191	-0-		427	1	3620	2	Y	641	643	0
								705	9						44
04		10590 X	3583	-0-	-7007	-0-		257	1	2770	2	Y	505	521	0
								556	9						28
05		10943 X	3272	-0-	-7671	-0-		195	1	2505	2	Y	520	515	0
								572	9						33
06		8640 X	3143	-0-	-5497	-0-		200	1	2348	2	Y	541	545	0
								595	9						29
07		6820 X	3565	-0-	-3255	-0-		185	1	2812	2	Y	516	516	0
								568	9						29
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282															
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		242	1	2780	2	Y	465	471	0
								512	9						30
03		3100 X	1646	-0-	-1454	-0-		145	1	1102	2	Y	363	367	0
								399	9						1
04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-		413	1	5309	2	Y	1234	1187	0
								1357	9						3
05		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-		415	1	5594	2	Y	706	728	0
								777	9						2
06		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-		398	1	5580	2	Y	840	837	0
								924	9						2
*07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		407	1	1963	2	Y	748	750	0
								823	9						2



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROSSROADS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 290390	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11358	- 17017			
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	5544 X	5106	-0-	-438	-0-	347 1	4301 2	Y	416	410 0	2 8	27
						458 9						
03	8339 X	7877	-0-	-462	-0-	524 1	6058 2	Y	1177	1122 0	2 8	80
						1295 9						
04	8070 X	7228	-0-	-842	-0-	395 1	5818 2	Y	923	949 0	2 8	52
						1015 9						
05	8339 X	5139	-0-	-3200	-0-	338 1	4165 2	Y	578	592 0	1 8	37
						636 9						
06	7620 X	3852	-0-	-3768	-0-	304 1	3046 2	Y	456	467 0	1 8	25
						502 9						
07	7874 X	3194	-0-	-4680	-0-	254 1	2359 2	Y	528	522 0	1 8	30
						581 9						
CROSSROADS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290393	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12309	PERF.12833	- 18847			
02	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	380 1	5959 2	Y	2854	2827 0	5 8	183
						3139 9						
03	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	389 1	6821 2	Y	2903	2885 0	4 8	197
						3193 9						
04	8760 X	6210	-0-	-2550	-0-	301 1	4334 2	Y	1432	1546 0	3 8	80
						1575 9						
05	9052 X	6192	-0-	-2860	-0-	249 1	3946 2	Y	1815	1774 0	5 8	116
						1997 9						
06	8760 X	3822	-0-	-4938	-0-	288 1	2893 2	Y	583	666 0	1 8	32
						641 9						
07	9052 X	4560	-0-	-4492	-0-	414 1	3497 2	Y	590	588 0	1 8	33
						649 9						
CROSSROADS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 290394	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12831	- 18402			
02	5236 X	409	-0-	-4827	-0-	350 1	59 2	Y	-0-			-0-
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	522 1	4537 2	Y	1743	1621 0	4 8	118
						1917 9						
04	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	410 1	6926 2	Y	2053	2051 0	5 8	115
						2258 9						
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	342 1	5040 2	Y	1491	1506 0	4 8	96
						1640 9						
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	342 1	4917 2	Y	1519	1529 0	4 8	82
						1671 9						
07	9083 X	7563	-0-	-1520	-0-	318 1	5539 2	Y	1551	1542 0	4 8	87
						1706 9						
CROSSROADS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290400	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12801	- 16461			
02	4228 X	3689	-0-	-539	-0-	394 1	2588 2	Y	643	638 0		41
						707 9						
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	521 1	3795 2	Y	1327	1276 0	2 8	90
						1460 9						
04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	452 1	4230 2	Y	1079	1107 0	2 8	60
						1187 9						
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	393 1	5538 2	Y	1044	1034 0	3 8	67
						1148 9						
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	338 1	4038 2	Y	1040	1049 0	2 8	56
						1144 9						
*07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	253 1	4496 2	Y	1059	1054 0	2 8	59
						1165 9						





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 W	4062	-0-	4062	510179	10	1	2989	2	Y	966	991 0	1 8 93
							1063	9						
03		515176 X	4997	-0-	-510179	-0-	16	1	3892	2	Y	990	1008 0	1 8 74
							1089	9						
04		6600 X	4092	-0-	-2508	-0-	150	1	3088	2	Y	776	763 0	1 8 86
							854	9						
05		6820 X	3592	-0-	-3228	-0-	75	1	2644	2	Y	794	804 0	1 8 75
							873	9						
06		6060 X	3536	-0-	-2524	-0-	61	1	2580	2	Y	814	808 0	1 8 80
							895	9						
07		4991 X	2865	-0-	-2126	-0-	64	1	2029	2	Y	702	703 0	1 8 78
							772	9						
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
02		0 W	355	-0-	355	609914	2	1	222	2	Y	119	110 0	1 8 11
							131	9						
03		614573 X	4659	-0-	-609914	-0-	17	1	3789	2	Y	775	727 0	1 8 58
							853	9						
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	257	1	3956	2	Y	865	826 0	1 8 96
							952	9						
05		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	290	1	3610	2	Y	814	832 0	1 8 77
							895	9						
06		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	283	1	4039	2	Y	838	832 0	1 8 82
							922	9						
07		5332 X	5040	-0-	-292	-0-	258	1	3817	2	Y	877	861 0	1 8 97
							965	9						
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
02		0 W	4409	-0-	4409	464542	42	1	3520	2	Y	770	791 0	39
							847	9						
03		0 W	5027	-0-	5027	469569	71	1	3842	2	Y	1013	977 0	75
							1114	9						
04		0 W	4708	-0-	4708	474277	113	1	3375	2	Y	1109	1118 0	66
							1220	9						
05		0 W	4910	-0-	4910	479187	58	1	4091	2	Y	692	718 0	1 8 39
							761	9						
06		0 W	3409	-0-	3409	482596	33	1	2258	2	Y	1016	999 0	1 8 55
							1118	9						
07		0 W	3351	-0-	3351	485947	33	1	2338	2	Y	891	891 0	1 8 54
							980	9						
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
*01		0 W	3671	-0-	3671	188277	189	1	2516	2	Y	878	885 0	1 8 80
							966	9						
*02		0 W	2667	-0-	2667	190944	8	1	1793	2	Y	787	791 0	76
							866	9						
*03		0 W	3501	-0-	3501	194445	13	1	2359	2	Y	1026	1025 0	77
							1129	9						
04		0 W	3615	-0-	3615	198060	240	1	2432	2	Y	857	839 0	95
							943	9						
*05		0 W	4217	-0-	4217	202277	279	1	2874	2	Y	967	971 0	91
							1064	9						
*06		0 W	4175	-0-	4175	206452	261	1	2891	2	Y	930	930 0	91
							1023	9						
*07		0 W	2549	-0-	2549	209001	205	1	1553	2	Y	719	730 0	80
							791	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LYNCH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	292546	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11019	- 15410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 W	14081	-0-	14081	641309	496	1	11311	2	Y	2067	2088 0	65
						2274	9						
09	0 W	16466	-0-	16466	657775	27	1	13921	2	Y	2289	2284 0	70
						2518	9						
10	0 W	21635	-0-	21635	679410	32	1	19082	2	Y	2292	2279 0	83
						2521	9						
11	0 W	19999	-0-	19999	699409	31	1	17792	2	Y	1978	1978 0	83
						2176	9						
12	0 W	18870	-0-	18870	718279	15	1	16671	2	Y	1985	1991 0	77
						2184	9						
01	0 W	17898	-0-	17898	736177	32	1	15869	2	Y	1815	1811 0	81
						1997	9						
02	0 W	15038	-0-	15038	751215	26	1	12551	2	Y	2237	2204 0	114
						2461	9						
03	0 W	15283	-0-	15283	766498	32	1	12647	2	Y	2367	2399 0	82
						2604	9						
04	0 W	14601	-0-	14601	781099	15	1	12066	2	Y	2291	2242 0	131
						2520	9						
*05	0 W	14770	-0-	14770	795869	7	1	12193	2	Y	2336	2373 0	94
						2570	9						
*06	808505 X	12636	-0-	-795869	-0-	19	1	10419	2	Y	1998	1993 0 1 8	98
						2198	9						
*07	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	20	1	10935	2	Y	2211	2175 0 1 8	129
						2432	9						

LYNCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	292547	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	11084	PERF.11441	- 16817	
08	0 W	28084	-0-	28084	889742	760	1	24311	2	Y	2739	2756 0	86
						3013	9						
09	0 W	25487	-0-	25487	915229	37	1	22714	2	Y	2487	2497 0	76
						2736	9						
10	0 W	25736	-0-	25736	940965	38	1	23007	2	Y	2446	2434 0	88
						2691	9						
11	0 W	23336	-0-	23336	964301	36	1	20883	2	Y	2197	2193 0	92
						2417	9						
12	0 W	23783	-0-	23783	988084	20	1	21386	2	Y	2161	2169 0	84
						2377	9						
01	0 W	22957	-0-	22957	1011041	41	1	20794	2	Y	1929	1927 0	86
						2122	9						
02	0 W	18730	-0-	18730	1029771	35	1	16663	2	Y	1847	1839 0	94
						2032	9						
03	0 W	19815	-0-	19815	1049586	45	1	17694	2	Y	1887	1916 0	65
						2076	9						
04	0 W	19553	-0-	19553	1069139	23	1	17538	2	Y	1811	1772 0	104
						1992	9						
*05	0 W	19773	-0-	19773	1088912	10	1	17764	2	Y	1817	1848 0	73
						1999	9						
*06	1107186 X	18274	-0-	-1088912	-0-	29	1	16420	2	Y	1659	1650 0	82
						1825	9						
*07	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	31	1	16903	2	Y	1727	1699 0 1 8	100
						1900	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
COOPER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	292556	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11956	- 16915		
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	0 W	5652	-0-	5652	428514	41	1	3828	2	Y	1621	1704	0	82
						1783	9							
03	0 W	6055	-0-	6055	434569	67	1	3672	2	Y	2105	2032	0	155
						2316	9							
04	0 W	5661	-0-	5661	440230	134	1	3847	2	Y	1527	1591	0	91
						1680	9							
05	0 W	5145	-0-	5145	445375	57	1	2930	2	Y	1962	1943	0	110
						2158	9							
06	0 W	4870	-0-	4870	450245	41	1	3156	2	Y	1521	1548	0	82
						1673	9					1	8	
07	0 W	4052	-0-	4052	454297	31	1	1845	2	Y	1978	1938	0	121
						2176	9							

SANDIES CREEK J		WELL #:		9H	RRCID ->	292559	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	11959	PERF.12096	- 17914		
*01	0 W	6289	-0-	6289	566337	218	1	4301	2	Y	1609	1582	0	147
						1770	9							
*02	0 W	3284	-0-	3284	569621	9	1	2113	2	Y	1056	1100	0	102
						1162	9							
*03	0 W	4537	-0-	4537	574158	15	1	3247	2	Y	1159	1173	0	87
						1275	9							
04	0 W	4701	-0-	4701	578859	235	1	3255	2	Y	1101	1065	0	122
						1211	9							
*05	0 W	4680	-0-	4680	583539	282	1	3212	2	Y	1078	1097	0	102
						1186	9							
*06	0 W	3750	-0-	3750	587289	273	1	2465	2	Y	920	932	0	90
						1012	9							
*07	0 W	3663	-0-	3663	590952	246	1	2369	2	Y	953	936	0	106
						1048	9							

LYNCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292580	COMPL. DATE	09/03/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11112	- 16709		
08	0 W	18949	-0-	18949	807904	527	1	14774	2	Y	3316	3342	0	104
						3648	9							
09	0 W	17726	-0-	17726	825630	24	1	13951	2	Y	3410	3410	0	104
						3751	9							
10	0 W	18414	-0-	18414	844044	28	1	14954	2	Y	3120	3112	0	112
						3432	9							
11	0 W	17969	-0-	17969	862013	28	1	14992	2	Y	2681	2681	0	112
						2949	9							
12	0 W	19147	-0-	19147	881160	14	1	15695	2	Y	3125	3115	0	122
						3438	9							
01	0 W	18965	-0-	18965	900125	30	1	15303	2	Y	3302	3277	0	147
						3632	9							
02	0 W	14983	-0-	14983	915108	27	1	12885	2	Y	1883	1934	0	96
						2071	9							
03	0 W	15884	-0-	15884	930992	35	1	13617	2	Y	2029	2055	0	70
						2232	9							
04	0 W	13669	-0-	13669	944661	15	1	11560	2	Y	1904	1865	0	109
						2094	9							
05	0 W	14483	-0-	14483	959144	7	1	12389	2	Y	1897	1930	0	76
						2087	9							
*06	972602 X	13458	-0-	-959144	-0-	20	1	11474	2	Y	1785	1772	0	88
						1964	9							
*07	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	21	1	11363	2	Y	1793	1764	0	104
						1972	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BOWERS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 292639		COMPL. DATE 01/11/2022			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	58964	-0-	58964	58964	19	1	29060	2	Y	27164	27047	0	117
						5	4	29880	9					
02	0	54061	-0-	54061	113025	49	1	33639	2	Y	18521	18554	0	84
						20373	9							
03	0	38348	-0-	38348	151373	74	1	25479	2	Y	11632	11645	0	71
						12795	9							
04	0	31266	-0-	31266	182639	62	1	21671	2	Y	8666	8673	0	64
						9533	9							
*05	210839 X	28200	-0-	-182639	-0-	57	1	19028	2	Y	8286	8282	0	68
						9115	9							
06	34830 X	22830	-0-	-12000	-0-	58	1	14956	2	Y	7105	7112	0	6 8
						7816	9							
07	35991 X	20743	-0-	-15248	-0-	62	1	13487	2	Y	6540	6539	0	6 8
						7194	9							

LYNCH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 292698		COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911					
08	0 W	29836	-0-	29836	915436	773	1	24839	2	Y	3840	3863	0	120
						4224	9							
09	0 W	26335	-0-	26335	941771	35	1	22779	2	Y	3201	3223	0	98
						3521	9							
10	0 W	26403	-0-	26403	968174	39	1	23481	2	Y	2621	2625	0	94
						2883	9							
11	0 W	24502	-0-	24502	992676	37	1	21520	2	Y	2677	2659	0	112
						2945	9							
12	0 W	23906	-0-	23906	1016582	19	1	21142	2	Y	2495	2510	0	97
						2745	9							
01	0 W	23687	-0-	23687	1040269	42	1	21072	2	Y	2339	2332	0	104
						2573	9							
02	0 W	19039	-0-	19039	1059308	34	1	16423	2	Y	2347	2331	0	120
						2582	9							
03	0 W	21091	-0-	21091	1080399	47	1	18282	2	Y	2511	2544	0	87
						2762	9							
04	0 W	19675	-0-	19675	1100074	22	1	17270	2	Y	2166	2129	0	124
						2383	9							
05	0 W	20284	-0-	20284	1120358	10	1	17892	2	Y	2165	2202	0	87
						2382	9							
*06	0 W	18969	-0-	18969	1139327	30	1	17054	2	Y	1714	1716	0	1 8
						1885	9							
*07	1153513 X	14186	-0-	-1139327	-0-	28	1	12913	2	Y	1132	1152	0	1 8
						1245	9							

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		RRCID -> 289157		COMPL. DATE 04/19/2021			TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350					
BRAZZEAL		WELL #: 1H												
02	37184 X	23553	-0-	-13631	-0-	1967	1	20267	3	N	1199	1152	1	727
						1319	9							
03	38440 X	23781	-0-	-14659	-0-	1715	1	20672	3	N	1267	1528	1	466
						1394	9							
04	32250 X	19878	-0-	-12372	-0-	18620	2	1258	9	N	1144	895	1	715
05	31217 X	22558	-0-	-8659	-0-	19299	2	1991	4	N	1153	1233	1	635
						1268	9							
06	27450 X	20767	-0-	-6683	-0-	18207	2	1496	4	N	967	1061	1	541
						1064	9							
07	26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT			541

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
02		238924 X	148629	-0-	-90295	-0-	2735 1	129650 2	Y	14487	14388 1	586		
							308 4	15936 9						
03		264523 X	151731	-0-	-112792	-0-	3032 1	133967 2	Y	13128	13309 1	405		
							291 4	14441 9						
04		255990 X	120306	-0-	-135684	-0-	3283 1	105696 2	Y	10052	10123 1	334		
							270 4	11057 9						
05		194339 X	128849	-0-	-65490	-0-	3520 1	113679 2	Y	10244	10175 1	403		
							382 4	11268 9						
06		177570 X	109932	-0-	-67638	-0-	3510 1	96460 2	Y	8697	8511 1	587	2	8
							395 4	9567 9						
07		164548 X	97838	-0-	-66710	-0-	9050 1	80094 2	Y	7383	7706 1	264		
							573 4	8121 9						
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303														
02		291452 X	138804	-0-	-152648	-0-	2175 1	123661 2	Y	11523	11480 1	457		
							293 4	12675 9						
03		322679 X	132139	-0-	-190540	-0-	2242 1	118975 2	Y	9694	9857 1	294		
							259 4	10663 9						
04		312270 X	108576	-0-	-203694	-0-	2592 1	97290 2	Y	7678	7724 1	248		
							248 4	8446 9						
05		188139 X	110632	-0-	-77507	-0-	2701 1	99231 2	Y	7606	7558 1	296		
							333 4	8367 9						
06		169440 X	76461	-0-	-92979	-0-	2316 1	67970 2	Y	5360	5284 1	372		
							279 4	5896 9						
07		153667 X	1	-0-	-153666	-0-	1 2		Y	-0-	341 1	31		
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153														
02		242004 X	139602	-0-	-102402	-0-	2681 1	122740 2	Y	12627	12590 1	482		
							291 4	13890 9						
03		267933 X	122415	-0-	-145518	-0-	2318 1	109452 2	Y	9461	9669 1	274		
							238 4	10407 9						
04		259290 X	108532	-0-	-150758	-0-	2762 1	96766 2	Y	7961	7978 1	257		
							247 4	8757 9						
05		193409 X	108095	-0-	-85314	-0-	2762 1	96812 2	Y	7451	7418 1	290		
							325 4	8196 9						
06		169200 X	73460	-0-	-95740	-0-	2230 1	65329 2	Y	5121	5067 1	344		
							268 4	5633 9						
*07		154566 X	-0-	-0-	-154566	-0-			Y	-0-	327 1	17		
MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592														
02		23380 X	18557	-0-	-4823	-0-	1583 1	16219 3	Y	611	761 1	191		
							83 4	672 9						
03		31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	2559 1	28090 3	Y	877	868 1	200		
							21 4	965 9						
04		25050 X	19188	-0-	-5862	-0-	1727 1	16904 3	Y	504	582 1	122		
							3 4	554 9						
05		25885 X	21504	-0-	-4381	-0-	2188 1	18727 3	Y	531	539 1	114		
							5 4	584 9						
06		25050 X	11886	-0-	-13164	-0-	929 1	10745 3	Y	152		266		
							45 4	167 9						
07		25885 X	13781	-0-	-12104	-0-	2669 1	9986 3	Y	1005	1021 1	250		
							20 4	1106 9						



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27216 X	18962	-0-	-8254	-0-	3006	1	14201	3	Y	1380	1385	1			312
						237	4	1518	9							
03	30132 X	15895	-0-	-14237	-0-	3025	1	10291	3	Y	2109	2114	1			307
						259	4	2320	9							
04	29160 X	13657	-0-	-15503	-0-	3130	1	8112	3	Y	2039	1938	1			408
						172	4	2243	9							
05	30132 X	12240	-0-	-17892	-0-	3625	1	6452	3	Y	1840	1923	1			325
						139	4	2024	9							
06	24990 X	16118	-0-	-8872	-0-	2406	1	11206	3	Y	2217	2232	1			310
						67	4	2439	9							
07	20987 X	7282	-0-	-13705	-0-	1503	1	4289	3	Y	1314	1188	1			436
						45	4	1445	9							

-----  
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

02	2632 X	2114	-0-	-518	-0-	298	1	1262	3	Y	492	487	0			17
						13	4	541	9							
03	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	546	1	1720	3	Y	386	396	0			7
						7	4	425	9							
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	531	1	1769	3	Y	382	378	0			11
						11	4	420	9							
05	2852 X	2219	-0-	-633	-0-	399	1	1414	3	Y	362	362	0			11
						8	4	398	9							
06	2760 X	1940	-0-	-820	-0-	377	1	1142	3	Y	377	381	0			7
						6	4	415	9							
07	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	362	1	1215	3	Y	375	371	0			11
						5	4	413	9							

-----  
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

02	4340 X	3094	-0-	-1246	-0-	264	1	2025	3	Y	721	713	0			24
						12	4	793	9							
03	4805 X	4286	-0-	-519	-0-	412	1	3076	3	Y	720	731	0			13
						6	4	792	9							
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	355	1	3410	3	Y	489	488	0			14
						8	4	538	9							
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	360	1	3482	3	Y	407	409	0			12
						7	4	448	9							
06	4140 X	4045	-0-	-95	-0-	384	1	3066	3	Y	535	536	0			11
						6	4	589	9							
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	341	1	3433	3	Y	887	872	0			26
						5	4	976	9							

-----  
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

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

-----  
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	285878	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13133	- 19181	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	3000 N	4332	-0-	1332	1332	489	1	2588	3	1131	1098	0	33
						11	4	1244	9				
05	3100 N	3553	-0-	453	1785	764	1	1672	3	1002	1005	0	30
						15	4	1102	9				
06	3000 N	2445	-0-	-555	1230	721	1	651	3	965	976	0	19
						11	4	1062	9				
07	2945 X	1476	-0-	-1469	-0-	455	1	244	3	701	699	0	21
						6	4	771	9				
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	285879	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12860	- 16194	
02	2128 N	1944	-0-	-184	-0-	478	1	1152	3	265	262	0	9
						22	4	292	9				
03	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	666	1	1145	3	191	196	0	4
						9	4	210	9				
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	602	1	1188	3	273	269	0	8
						13	4	300	9				
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	619	1	1340	3	250	250	0	8
						12	4	275	9				
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	638	1	1145	3	217	221	0	4
						10	4	239	9				
07	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	582	1	1255	3	202	200	0	6
						8	4	222	9				
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	285880	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12858	- 18324	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		5H	RRCID ->	285881	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.12807	- 18559	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		6H	RRCID ->	285882	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12779	- 18784	
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	441	436	0	15
						14	4	485	9				
03	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	324	1	3637	3	495	501	0	9
						4	4	545	9				
04	4110 X	3863	-0-	-247	-0-	258	1	3205	3	358	357	0	10
						6	4	394	9				
05	5115 X	3761	-0-	-1354	-0-	255	1	3132	3	335	335	0	10
						5	4	369	9				
06	4950 X	3577	-0-	-1373	-0-	292	1	2878	3	365	368	0	7
						5	4	402	9				
07	5115 X	2981	-0-	-2134	-0-	313	1	2271	3	357	353	0	11
						4	4	393	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HAMILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	285884	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12205 - 16272		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	2359	-0-	-1981	-0-	693 1	1332 3	274 9	Y	249	252 0		12
						60 4	274 9						
03	3007 X	1120	-0-	-1887	-0-	565 1	179 3	334 9	Y	304	291 0		25
						42 4	334 9						
04	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	947 1	7495 3	340 9	Y	309	321 0		13
						106 4	340 9						
05	2604 X	1688	-0-	-916	-0-	725 1	486 3	353 9	Y	321	322 0		12
						124 4	353 9						
06	2520 X	854	-0-	-1666	-0-	549 1	67 3	197 9	Y	179	183 0		8
						41 4	197 9						
07	4805 X	1760	-0-	-3045	-0-	1182 1	34 3	428 9	Y	389	376 0		21
						116 4	428 9						

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	285934	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	12787	PERF.12896 - 18643		
02	2660 X	578	-0-	-2082	-0-	140 1	274 3	158 9	Y	144	155 0		5
						6 4	158 9						
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	442 1	2949 3	583 9	Y	530	525 0		10
						6 4	583 9						
04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	688 1	3808 3	1040 9	Y	945	927 0		28
						15 4	1040 9						
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	687 1	3065 3	832 9	Y	756	761 0		23
						14 4	832 9						
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	700 1	2636 3	854 9	Y	776	784 0		15
						11 4	854 9						
*07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	672 1	3412 3	791 9	Y	719	713 0		21
						9 4	791 9						

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	285935	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12896 - 18541		
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	226 1	2032 3	1770 9	Y	1609	1584 0		54
						10 4	1770 9						
03	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	1232 1	14027 3	1227 9	Y	1115	1148 0		21
						17 4	1227 9						
04	2970 X	1987	-0-	-983	-0-	798 1	432 3	740 9	Y	673	674 0		20
						17 4	740 9						
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	633 1	925 3	3652 9	Y	3320	3240 0		100
						13 4	3652 9						
06	12750 X	2041	-0-	-10709	-0-	240 1	1509 3	288 9	Y	262	357 0		5
						4 4	288 9						
07	13175 X	2980	-0-	-10195	-0-	537 1	2093 3	343 9	Y	312	308 0		9
						7 4	343 9						

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	285939	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	12764	PERF.12945 - 18761
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	75 1	25 3		Y	-0-	-0-
						2 4					
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	501 1	166 3		Y	-0-	-0-
						10 4					
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	544 1	180 3		Y	-0-	-0-
						9 4					
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	523 1	186 3		Y	-0-	-0-
						7 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	2996 X	239	-0-	-2757	-0-	119 1	3 3	Y	102	101 0		3
						5 4	112 9					
03	3627 X	407	-0-	-3220	-0-	244 1	37 3	Y	112	113 0		2
						3 4	123 9					
04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	600 1	3354 3	Y	920	895 0		27
						13 4	1012 9					
05	3627 X	464	-0-	-3163	-0-	339 1	52 3	Y	60	85 0		2
						7 4	66 9					
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	335 1	48 3	Y	11	13 0		-0-
						5 4	12 9					
07	3937 X	2115	-0-	-1822	-0-	309 1	1210 3	Y	538	522 0		16
						4 4	592 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207			
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	159 1	20 3	Y	616	607 0		21
						7 4	678 9					
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	221 1	3 4	Y	793	799 0		15
						872 9						
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	53 1	1 4	Y	1855	1816 0		54
						2041 9						
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95 1	14 3	Y	896	923 0		27
						2 4	986 9					
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	109 1	29 3	Y	931	940 0		18
						2 4	1024 9					
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	111 1	37 3	Y	983	972 0		29
						1 4	1081 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223			
02	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	466 1	4880 3	Y	819	811 0		28
						21 4	901 9					
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	807 1	5475 3	Y	363	384 0		7
						11 4	399 9					
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	668 1	4888 3	Y	407	402 0		12
						14 4	448 9					
05	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	661 1	6609 3	Y	926	910 0		28
						13 4	1019 9					
06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	670 1	5855 3	Y	878	889 0		17
						10 4	966 9					
*07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	618 1	5891 3	Y	743	738 0		22
						8 4	817 9					
HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691			
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	221 1	339 3	Y	567	556 0		11
						3 4	624 9					
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	434 1	741 3	Y	787	775 0		23
						9 4	866 9					
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	599 1	895 3	Y	460	469 0		14
						12 4	506 9					
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	602 1	641 3	Y	416	422 0		8
						9 4	458 9					
07	2108 X	1613	-0-	-495	-0-	583 1	626 3	Y	360	357 0		11
						8 4	396 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827								
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	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-

HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908								
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	1333 X	717	-0-	-616	-0-	578	1	9	3	Y	89	83	1			6
						32	4	98	9							
04	1290 X	651	-0-	-639	-0-	508	1	11	3	Y	107	103	1			10
						14	4	118	9							
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	574	1	9	3	Y	28	35	1			3
						14	4	31	9							
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	745	1	10	3	Y	10	11	1			2
						13	4	11	9							
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	864	1	5	3	Y	1	3	1			-0-
						25	4	1	9							

HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887								
02	2184 X	43	-0-	-2141	-0-	6	1	1	3	Y	32	46	1			5
						1	4	35	9							
03	2418 X	160	-0-	-2258	-0-	69	1	4	4	Y	79	79	1			5
						87	9									
04	2340 X	416	-0-	-1924	-0-	354	1	9	3	Y	39	40	1			4
						10	4	43	9							
05	1178 X	346	-0-	-832	-0-	331	1	6	3	Y	1	5	1			-0-
						8	4	1	9							
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	566	1	7	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	646	1	5	3	Y	1	1	1			-0-
						19	4	1	9							

HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112								
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	47	44	1			3
						52	9									
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	171	1	39	3	Y	143	133	1			13
						5	4	157	9							
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	107	1	17	3	Y	193	183	1			23
						3	4	212	9							
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	156	1	14	3	Y	110	114	1			19
						3	4	121	9							
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HENDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924								
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	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 X	20	-0-	-197	-0-	17	1	1	4	Y	2	2	1			-0-
04	794 X	794	-0-	-0-	-0-	40	1	5	3	Y	680	616	1			64
05	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	487	1	24	3	Y	1030	970	1			124
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	800	1	4	3	Y	1583	1438	1			269
*07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	373	1	1	3	Y	646	817	1			98

HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053								
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
03	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	336	1	1662	3	Y	385	361	1			24
04	3210 X	2342	-0-	-868	-0-	406	1	1472	3	Y	411	396	1			39
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	805	1	3008	3	Y	577	546	1			70
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	1009	1	2396	3	Y	336	349	1			57
*07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	1192	1	2280	3	Y	433	424	1			66

HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049								
02	3528 X	130	-0-	-3398	-0-	76	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	783	1	3099	3	Y	915	857	1			58
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	720	1	2944	3	Y	808	790	1			76
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	826	1	3592	3	Y	870	841	1			105
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	920	1	2992	3	Y	664	656	1			113
07	4123 X	3774	-0-	-349	-0-	880	1	2150	3	Y	653	667	1			99

HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148								
02	3416 X	282	-0-	-3134	-0-	80	1	135	3	Y	47	120	1			7
03	3782 X	3419	-0-	-363	-0-	337	1	2512	3	Y	501	476	1			32
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	676	1	2989	3	Y	664	634	1			62
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	754	1	2663	3	Y	389	404	1			47
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	834	1	3189	3	Y	425	400	1			72
07	4557 X	3735	-0-	-822	-0-	1029	1	2207	3	Y	426	433	1			65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6580 X	4285	-0-	-2295	-0-	304 1	2815 3	313 4	853 9	Y	775	816 1			98
03	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	581 1	9463 3	199 4	975 9	Y	886	899 1			85
04	6750 X	5561	-0-	-1189	-0-	422 1	3864 3	152 4	1123 9	Y	1021	974 1			132
05	6603 X	6558	-0-	-45	-0-	845 1	4016 3	380 4	1317 9	Y	1197	1190 1			139
06	7290 X	5799	-0-	-1491	-0-	787 1	3606 3	311 4	1095 9	Y	995	1074 1			60
07	7533 X	5492	-0-	-2041	-0-	844 1	3102 3	630 4	916 9	Y	833	810 1			83
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943															
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	90 1	1248 3	8 4	430 9	Y	391	393 0			19
03	2139 N	1671	-0-	-468	-0-	85 1	1118 3	6 4	462 9	Y	420	405 0			34
04	2220 N	1599	-0-	-621	-0-	72 1	1110 3	8 4	409 9	Y	372	390 0			16
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	73 1	1462 3	12 4	449 9	Y	408	408 0			16
06	1620 N	281	-0-	-1339	-0-	17 1	206 3	1 4	57 9	Y	52	66 0			2
07	1643 N	93	-0-	-1550	-0-	1 1	16 3	76 9		Y	69	67 0			4
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981															
02	3024 X	2270	-0-	-754	-0-	131 1	1819 3	11 4	309 9	Y	281	286 0			14
03	3348 X	2149	-0-	-1199	-0-	123 1	1606 3	9 4	411 9	Y	374	358 0			30
04	2760 X	2028	-0-	-732	-0-	98 1	1506 3	11 4	413 9	Y	375	389 0			16
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	121 1	2439 3	21 4	551 9	Y	501	498 0			19
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	180 1	2151 3	14 4	523 9	Y	475	472 0			22
07	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	114 1	1758 3	11 4	492 9	Y	447	445 0			24
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616															
02	1260 X	11	-0-	-1249	-0-	5 3	6 9			Y	5	5 1			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
04	420 X	44	-0-	-376	-0-	1 1	12 3	31 9		Y	28	28 1			-0-
05	434 X	25	-0-	-409	-0-	1 1	11 3	13 9		Y	12	12 1			-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	11 9		Y	10	10 1			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	15 9		Y	14	14 1			-0-



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301  
-----

M O	ALLOW 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-					Y	-0-			409
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	Y	4			413
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	77	4	Y	13			426
						14	9							
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			Y	-0-			426
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	15	4	Y	25			451
						28	9							
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			451

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282  
-----

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

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307  
-----

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-

-----  
DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192  
-----

02	8736 X	1715	-0-	-7021	-0-	12	1	1693	3	N	8			225
						1	4		9					
03	9672 X	1580	-0-	-8092	-0-	11	1	1562	3	N	5			230
						1	4		6					
04	9360 X	1747	-0-	-7613	-0-	13	1	1695	3	N	35			265
						39	9							
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	31	1	4414	3	N	9	182	1	92
						1	4		10					
06	1860 X	143	-0-	-1717	-0-	1	1	114	3	N	25			117
						28	9							
07	1891 X	1294	-0-	-597	-0-	9	1	1279	3	N	5			122
						6	9							

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406  
-----

02	5320 X	3313	-0-	-2007	-0-	373	1	1972	3	Y	532	572	1	67
						383	4		585					
03	5735 X	5063	-0-	-672	-0-	949	1	2691	3	Y	998	970	1	95
						325	4		1098					
04	5550 X	5528	-0-	-22	-0-	820	1	3695	3	Y	652	663	1	84
						296	4		717					
05	5735 X	5640	-0-	-95	-0-	770	1	3805	3	Y	654	662	1	76
						346	4		719					
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	779	1	3470	3	Y	600	640	1	36
						308	4		660					
07	5704 X	4022	-0-	-1682	-0-	798	1	2091	3	Y	488	475	1	49
						596	4		537					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC WYCHE		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460																
02		448 X	151	-0-	-297	-0-	57 1	63 3		Y	18	62 1				3
							11 4	20 9								
03		3410 X	1876	-0-	-1534	-0-	493 1	926 3		Y	391	369 1				25
							27 4	430 9								
04		3300 X	2102	-0-	-1198	-0-	525 1	1198 3		Y	331	325 1				31
							15 4	364 9								
05		3410 X	2212	-0-	-1198	-0-	692 1	1351 3		Y	139	153 1				17
							16 4	153 9								
06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	778 1	997 3		Y	213	194 1				36
							14 4	234 9								
07		2170 X	1871	-0-	-299	-0-	966 1	752 3		Y	113	132 1				17
							29 4	124 9								
-----																
TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673																
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-
-----																
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333																
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-
-----																
SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748																
02		3808 X	172	-0-	-3636	-0-	162 3	4 4		Y	5					357
							6 9									
03		4216 X	1130	-0-	-3086	-0-	837 3	115 4		Y	162	194 1				325
							178 9									
04		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	3 1	5549 3		Y	1990	2102 1				213
							139 4	2189 9								
05		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10 1	8935 3		Y	1455	1317 1				351
							193 4	1601 9								
06		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	1 1	10440 3		Y	2314	2460 1				205
							269 4	2545 9								
07		6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-				Y	1704	1641 1				268
-----																
GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226																
02		29792 X	17735	-0-	-12057	-0-	1440 1	13605 3		Y	2090	1934 1				500
							391 4	2299 9								
03		32984 X	28415	-0-	-4569	-0-	3601 1	18933 3		Y	2676	2986 1				190
							2937 4	2944 9								
04		31920 X	11345	-0-	-20575	-0-	1180 1	8874 3		Y	1050	1169 1				71
							136 4	1155 9								
05		32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-				Y	-0-					71
06		26940 X	13904	-0-	-13036	-0-	1851 1	9757 3		Y	1953	1506 1				518
							148 4	2148 9								
07		28427 X	-0-	-0-	-28427	-0-				Y	2533	2803 1				248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MIXON		WELL #:		1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 12578	PERF.13194	- 21024			
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	13160 X	7351	-0-	-5809	-0-	461 1 84 4	5700 3 1106 9	Y	1005	1405 1		242
03	14570 X	496	-0-	-14074	-0-	13 1 47 4	402 3 34 9	Y	31			273
04	14100 X	10507	-0-	-3593	-0-	224 1 112 4	7325 3 2846 9	Y	2587	2450 1		410
05	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	716 1 214 4	10892 3 2808 9	Y	2553	2668 1		295
06	14070 X	3591	-0-	-10479	-0-	657 1 85 4	1638 3 1211 9	Y	1101	905 1		491
07	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			Y	280	575 1		196
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 13161	PERF.13558	- 18336			
02	17220 X	11568	-0-	-5652	-0-	485 1 499 4	9824 3 760 9	Y	691	861 1		87
03	18197 X	15777	-0-	-2420	-0-	1268 1 434 4	12080 3 1995 9	Y	1814	1728 1		173
04	17610 X	16596	-0-	-1014	-0-	1180 1 426 4	12887 3 2103 9	Y	1912	1838 1		247
05	17081 X	15353	-0-	-1728	-0-	1163 1 523 4	11764 3 1903 9	Y	1730	1776 1		201
06	15270 X	15017	-0-	-253	-0-	1190 1 470 4	11645 3 1712 9	Y	1556	1663 1		94
07	17143 X	14442	-0-	-2701	-0-	1232 1 920 4	10515 3 1775 9	Y	1614	1547 1		161
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 288014	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 13131	PERF.13434	- 18901			
02	16884 X	10921	-0-	-5963	-0-	477 1 490 4	9178 3 776 9	Y	705	771 1		89
03	18693 X	15381	-0-	-3312	-0-	1261 1 432 4	11771 3 1917 9	Y	1743	1665 1		167
04	18090 X	14814	-0-	-3276	-0-	1114 1 402 4	11486 3 1812 9	Y	1647	1601 1		213
05	16399 X	14093	-0-	-2306	-0-	1128 1 508 4	10807 3 1650 9	Y	1500	1539 1		174
06	14880 X	13940	-0-	-940	-0-	1155 1 457 4	10704 3 1624 9	Y	1476	1561 1		89
07	15376 X	12830	-0-	-2546	-0-	1189 1 888 4	9301 3 1452 9	Y	1320	1277 1		132
COMANCHE		WELL #:		1H	RRCID -> 288396	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 12180	PERF.13105	- 23718			
02	13384 X	2503	-0-	-10881	-0-	275 1 61 4	1862 3 305 9	Y	277	1011 1		224
03	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	858 1 1367 4	9784 3 3045 9	Y	2768	2285 1		707
04	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	1785 1 431 4	17340 3 5353 9	Y	4866	4795 1		778
05	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	2656 1 263 4	9121 3 3153 9	Y	2866	3236 1		408
06	25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	6797 1 255 4	13551 3 4894 9	Y	4449	4374 1		483
07	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-			Y	2151	2444 1		190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HEMBY UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5824 X	813	-0-	-5011	-0-	422 1	19 4	372 9		Y	338	336 0				11
03	2697 X	924	-0-	-1773	-0-	546 1	7 4	371 9		Y	337	342 0				6
04	15090 X	894	-0-	-14196	-0-	518 1	11 4	365 9		Y	332	328 0				10
05	15593 X	858	-0-	-14735	-0-	582 1	1 3	12 4	263 9	Y	239	242 0				7
06	15090 X	852	-0-	-14238	-0-	544 1	9 4	299 9		Y	272	274 0				5
07	930 X	830	-0-	-100	-0-	516 1	1 3	7 4	306 9	Y	278	275 0				8
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710						
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	107 1	1078 3	103 4	535 9	Y	486	374 0				183
03	1860 N	952	-0-	-908	-0-	195 1	30 3	190 4	537 9	Y	488	554 0				117
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	310 1	1553 3	75 4	776 9	Y	705	661 0				161
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	253 1	1597 3	47 4	496 9	Y	451	514 0				98
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	133 1	869 3	13 4	383 9	Y	348	361 0				85
07	2790 N	2447	-0-	-343	-0-	323 1	1561 3	55 4	508 9	Y	462	418 0				129
GOS		WELL #: 1H		RRCID -> 288748		COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702						
02	55776 X	41395	-0-	-14381	-0-	568 1	37780 3	715 4	2332 9	N	2120	2346 1				536
03	60357 X	53815	-0-	-6542	-0-	489 1	50486 3	410 4	2430 9	N	2209	2475 1				270
04	47250 X	45245	-0-	-2005	-0-	943 1	41879 3	662 4	1761 9	N	1601	1749 1				122
05	48825 X	21232	-0-	-27593	-0-	879 1	17894 3	935 4	1524 9	N	1385	1160 1				347
06	52080 X	48685	-0-	-3395	-0-	906 1	45095 3	2684 9		N	2440	2294 1				493
07	53816 X	14034	-0-	-39782	-0-	558 1	12859 3	617 9		N	561	954 1				100
DRELLEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603						
02	34328 X	23100	-0-	-11228	-0-	2640 1	17967 3	479 4	2014 9	Y	1831	1868 1				233
03	29932 X	29932	-0-	-0-	-0-	2040 1	25131 3	375 4	2386 9	Y	2169	2212 1				190
04	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	1770 1	22683 3	132 4	2045 9	Y	1859	1712 1				337
05	26009 X	24590	-0-	-1419	-0-	2040 1	20248 3	145 4	2157 9	Y	1961	1889 1				409
06	28980 X	24675	-0-	-4305	-0-	1704 1	20827 3	162 4	1982 9	Y	1802	1929 1				282
*07	30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	2789 1	25512 3	26 4	2002 9	Y	1820	1850 1				252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID -> 288791	COMPL. DATE 11/16/2021	TOTAL DEPTH 13022	PERF.13265	- 21389		
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	34300 X	16149	-0-	-18151	-0-	24 1	13465 3	N	1840	1370 1	634
						636 4	2024 9				
03	37975 X	3952	-0-	-34023	-0-	8 1	3369 3	N	389	748 1	275
						147 4	428 9				
04	36030 X	19849	-0-	-16181	-0-	61 1	16862 3	N	2469	2511 1	233
						210 4	2716 9				
05	37231 X	432	-0-	-36799	-0-	2 1	320 3	N	38		271
						68 4	42 9				
06	33662 X	33662	-0-	-0-	-0-	88 1	29687 3	N	3409	3385 1	295
						137 4	3750 9				
*07	30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	92 1	26864 3	N	2837	2808 1	324
						162 4	3121 9				
HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID -> 288925	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12841	- 18575		
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	371 1	17 4	Y	325	317 0	11
						358 9					
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	471 1	91 3	Y	447	450 0	8
						6 4	492 9				
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	461 1	77 3	Y	246	247 0	7
						10 4	271 9				
05	837 N	454	-0-	-383	-0-	366 1	1 3	Y	73	78 0	2
						7 4	80 9				
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	576 1	252 3	Y	400	394 0	8
						9 4	440 9				
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	515 1	73 3	Y	177	180 0	5
						7 4	195 9				
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289124	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH 11674	PERF.12073	- 15994		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289125	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11914	- 17044		
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	19 1	299 3	Y	221	220 0	3
						1 4	243 9				
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	34 1	612 3	Y	329	330 0	2
						3 4	362 9				
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	27 1	480 3	Y	793	789 0	6
						1 4	872 9				
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	28 1	491 3	Y	934	935 0	5
						1 4	1027 9				
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3	Y	842	842 0	5
						1 4	926 9				
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	31 1	535 3	Y	865	863 0	7
						1 4	952 9				
PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11929	- 16752		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2912 X	1794	-0-	-1118	-0-	705 1	451 3	98 4	540 9	Y	491	490 0				11
03	3224 X	1366	-0-	-1858	-0-	676 1	211 3	20 4	459 9	Y	417	425 0				3
04	2340 X	1371	-0-	-969	-0-	568 1	255 3	9 4	539 9	Y	490	490 0				3
05	2418 X	818	-0-	-1600	-0-	336 1	130 3	8 4	344 9	Y	313	312 0				4
06	2340 X	1355	-0-	-985	-0-	583 1	369 3	9 4	394 9	Y	358	358 0				4
07	1984 X	1379	-0-	-605	-0-	462 1	329 3	7 4	581 9	Y	528	526 0				6

-----  
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437  
-----

02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	384 1	24 4	282 9		Y	256	252 0				4
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	236 1	7 3	6 4	1060 9	Y	964	955 0				13
04	510 N	19	-0-	-491	-0-	17 1	1 3	1 9		Y	1	14 0				-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	421 1	273 3	24 4	48 9	Y	44	43 0				1
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	676 1	36 3	17 4		Y	-0-	1 0				-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	267 1	6 3	11 4		Y	-0-					-0-

-----  
BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254  
-----

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

-----  
TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702  
-----

02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	200 1	4 3	13 4	474 9	Y	431	429 0				7
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	266 1	6 3	7 4	524 9	Y	476	476 0				7
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	420 1	24 3	12 4	314 9	Y	285	287 0				5
05	341 N	132	-0-	-209	-0-	22 1	1 4	109 9		Y	99	102 0				2
06	330 N	78	-0-	-252	-0-	66 1	2 4	10 9		Y	9	11 0				-0-
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	10 1	81 3	160 9		Y	145	144 0				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-HUTH UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
WELL #:		1H	RRCID ->	289136	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11826	- 15738			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	1064 N	799	-0-	-265	-0-	25 1 1 4	385 3 388 9	Y	353	353	0		4
03	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	29 1 2 4	531 3 446 9	Y	405	407	0		2
04	1140 N	827	-0-	-313	-0-	23 1 1 4	432 3 371 9	Y	337	337	0		2
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	23 1 1 4	397 3 363 9	Y	330	330	0		2
06	990 N	706	-0-	-284	-0-	21 1 1 4	361 3 323 9	Y	294	294	0		2
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	19 1 1 4	325 3 301 9	Y	274	274	0		2
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		501H	RRCID ->	289286	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	12909	PERF.13109	- 17352	
02	3276 X	802	-0-	-2474	-0-	55 1 53 4	589 3 105 9	Y	95	124	0		36
03	2945 X	2359	-0-	-586	-0-	341 1 332 4	1280 3 406 9	Y	369	316	0		89
04	2700 X	1338	-0-	-1362	-0-	244 1 59 4	737 3 298 9	Y	271	298	0		62
05	1860 X	689	-0-	-1171	-0-	219 1 41 4	339 3 90 9	Y	82	126	0		18
06	2280 X	514	-0-	-1766	-0-	225 1 23 4	231 3 35 9	Y	32	42	0		8
07	2356 X	533	-0-	-1823	-0-	209 1 36 4	182 3 106 9	Y	96	77	0		27
TURNBULL UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	289308	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	11338	PERF.11850	- 17593	
02	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	1051 1 67 4	6390 3 1130 9	Y	1027	1017	0		18
03	5208 X	2074	-0-	-3134	-0-	616 1 15 4	708 3 735 9	Y	668	677	0		9
04	5340 X	435	-0-	-4905	-0-	234 1 7 4	127 3 67 9	Y	61	69	0		1
05	9672 X	6379	-0-	-3293	-0-	611 1 35 4	4019 3 1714 9	Y	1558	1527	0		32
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	1056 1 29 4	9999 3 208 9	Y	189	220	0		1
07	9579 X	4620	-0-	-4959	-0-	773 1 33 4	3601 3 213 9	Y	194	194	0		1
TURNBULL UNIT H		WELL #:		14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11400	- 16002	
02	728 N	39	-0-	-689	-0-	21 1 17 9	1 4	Y	15	15	0		-0-
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	156 1 120 9	4 4	Y	109	107	0		2
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	324 1 9 4	1 3 36 9	Y	33	34	0		1
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	324 1 19 4	3 3 76 9	Y	69	69	0		1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	232 1 6 4	10 3 106 9	Y	96	96	0		1
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	436 1 99 9	18 4	Y	90	90	0		1





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HENNDERSON		WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875		
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	224644 X	71374	-0-	-153270	-0-	4073	1 61441	3 Y	4610	5292 1	696
						789	4 5071	9			
03	248713 X	80400	-0-	-168313	-0-	6223	1 68533	3 Y	4816	5208 1	304
						346	4 5298	9			
04	198300 X	68757	-0-	-129543	-0-	3635	1 61499	3 Y	3199	3203 1	300
						104	4 3519	9			
05	124124 X	59890	-0-	-64234	-0-	3124	1 54263	3 Y	2208	2242 1	266
						74	4 2429	9			
06	79140 X	52232	-0-	-26908	-0-	3578	1 46567	3 Y	1839	1792 1	313
						64	4 2023	9			
07	80414 X	48852	-0-	-31562	-0-	4150	1 42365	3 Y	2014	2021 1	306
						122	4 2215	9			
HENNDERSON		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941		
02	60312 X	56905	-0-	-3407	-0-	3287	1 48611	3 Y	3981	4385 1	601
						628	4 4379	9			
03	67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	5196	1 57607	3 Y	4258	4590 1	269
						288	4 4684	9			
04	64620 X	59601	-0-	-5019	-0-	3108	1 53181	3 Y	2930	2924 1	275
						89	4 3223	9			
05	66774 X	53531	-0-	-13243	-0-	2725	1 47900	3 Y	2583	2547 1	311
						65	4 2841	9			
06	64620 X	43934	-0-	-20686	-0-	3025	1 39193	3 Y	1511	1565 1	257
						54	4 1662	9			
07	66774 X	39701	-0-	-27073	-0-	3375	1 34315	3 Y	1737	1730 1	264
						100	4 1911	9			
SHINER-SCULLY SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292564		COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409		
03	70726 X	70726	-0-	-0-	-0-	287	1 53659	3 Y	13449	13247 1	202
						1986	4 14794	9			
04	67172 X	67172	-0-	-0-	-0-	1185	1 51547	3 Y	12188	12204 1	186
						1033	4 13407	9			
05	DELQ PR	54155	-0-	54155	54155	2615	1 38907	3 Y	10500	10364 1	322
						1083	4 11550	9			
06	99694 X	45539	-0-	-54155	-0-	2565	1 33904	3 Y	7499	7551 1	270
						821	4 8249	9			
07	68107 X	-0-	-0-	-68107	-0-			Y	6911	6949 1	227
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		WELL #: 651780		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977		
SHELLY UNIT		1H									
02	2044 N	1819	-0-	-225	-0-	1394	1 401	3 N	22		223
						24	9				
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1791	1 570	3 N	179	193 1	209
						197	9				
04	2190 N	1779	-0-	-411	-0-	1659	1 13	3 N	97	156 1	150
						107	9				
05	2015 N	1495	-0-	-520	-0-	1292	1 7	3 N	178	189 1	139
						196	9				
06	2490 N	1127	-0-	-1363	-0-	818	1 165	3 N	131		270
						144	9				
07	1829 N	1212	-0-	-617	-0-	845	1 214	3 N	139	192 1	217
						153	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		10808 X	5386	-0-	-5422	-0-	792 1	25 2			N	1268	1243 1		296
							3174 3	1395 9							
03		11594 X	6157	-0-	-5437	-0-	939 1	20 2			N	1526	1566 0	4 1	252
							3519 3	1679 9							
04		11160 X	5543	-0-	-5617	-0-	916 1	20 2			N	1261	1240 0	3 1	270
							3220 3	1387 9							
05		10819 X	5625	-0-	-5194	-0-	789 1	17 2			N	1470	1352 0	7 1	381
							3202 3	1617 9							
06		6690 X	5373	-0-	-1317	-0-	688 1	18 2			N	1215	1274 0	17 1	305
							3330 3	1337 9							
07		6169 X	5760	-0-	-409	-0-	670 1	11 2			N	1226	1175 0	21 1	335
							3730 3	1349 9							
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325															
02		3808 X	1214	-0-	-2594	-0-	202 1	6 2			Y	180	142 0	6 1	166
							808 3	198 9							
03		4216 X	603	-0-	-3613	-0-	86 1	2 2			Y	175	204 1		137
							322 3	193 9							
04		4050 X	518	-0-	-3532	-0-	61 1	1 2			Y	220	160 1		197
							214 3	242 9							
05		3658 X	830	-0-	-2828	-0-	103 1	2 2			Y	279	374 1		102
							418 3	307 9							
06		2040 X	251	-0-	-1789	-0-	20 1	1 2			Y	122	1 1		223
							96 3	134 9							
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	94	186 1		131
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355															
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	88	53 0	5 1	78
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	28	86 1		20
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	20 1		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3			Y	-0-			-0-
							3 1	12 3			Y	2			2
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 9								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870															
02		1764 N	1629	-0-	-135	-0-	272 1	9 2			Y	231	271 1		41
							1094 3	254 9							
03		2263 N	1808	-0-	-455	-0-	302 1	7 2			Y	335	225 1		151
							1130 3	369 9							
04		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	243 1	5 2			Y	351	419 1		83
							855 3	386 9							
05		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	249 1	5 2			Y	330	308 1		105
							1011 3	363 9							
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	260 1	7 2			Y	333	410 1		28
							1265 3	366 9							
*07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	216 1	4 2			Y	302	218 1		112
							1217 3	332 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																		
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806													COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 12538		PERF.12534 - 18497	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	644 N	248	-0-	-396	-0-	28	1	1	2	Y	99	110	1		20			
						110	3	109	9									
03	930 N	604	-0-	-326	-0-	77	1	2	2	Y	216	168	1		68			
						287	3	238	9									
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	Y	222	217	1		73			
						232	3	244	9									
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	Y	123	166	1		30			
						164	3	135	9									
06	570 N	258	-0-	-312	-0-	23	1	1	2	Y	110	129	1		11			
						113	3	121	9									
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	13	1	68	3	Y	174	113	1		72			
						191	9											
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808													COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12943		PERF.13231 - 18815	
02	588 N	323	-0-	-265	-0-	43	1	1	2	N	98	163	1		40			
						171	3	108	9									
03	868 N	257	-0-	-611	-0-	27	1	1	2	N	118				158			
						99	3	130	9									
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	84	169	1		73			
						191	3	92	9									
05	372 N	192	-0-	-180	-0-	29	1	1	2	N	42				115			
						116	3	46	9									
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	121	201	1		35			
						303	3	133	9									
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	36	1	1	2	N	89	1	1		123			
						197	3	98	9									
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936													COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13115 - 19091	
02	2352 N	1288	-0-	-1064	-0-	214	1	7	2	N	191	193	1		75			
						857	3	210	9									
03	2232 N	1195	-0-	-1037	-0-	203	1	4	2	N	207	181	0	4 1	97			
						760	3	228	9									
04	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	207	1	4	2	N	174	181	1		90			
						725	3	191	9									
05	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	179	1	4	2	N	163	193	1		60			
						725	3	179	9									
06	1170 N	988	-0-	-182	-0-	143	1	4	2	N	136	4	1		192			
						691	3	150	9									
07	1178 N	967	-0-	-211	-0-	124	1	2	2	N	137	194	1		135			
						690	3	151	9									
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960													COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12852		PERF.12895 - 19562	
02	3444 X	1340	-0-	-2104	-0-	219	1	7	2	Y	216	241	1		65			
						876	3	238	9									
03	3813 X	1212	-0-	-2601	-0-	210	1	5	2	Y	191	131	1		125			
						787	3	210	9									
04	2370 X	1344	-0-	-1026	-0-	248	1	5	2	Y	199	232	1		92			
						872	3	219	9									
05	2325 X	1226	-0-	-1099	-0-	203	1	4	2	Y	180	124	1		148			
						821	3	198	9									
06	1530 X	1305	-0-	-225	-0-	193	1	5	2	Y	157	224	1		81			
						934	3	173	9									
07	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	171	1	3	2	Y	165	114	1		132			
						953	3	182	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	588 N	385	-0-	-203	-0-	53	1	2	2	Y	110	120	1		33
03	868 N	294	-0-	-574	-0-	209	3	121	9						
04	480 N	302	-0-	-178	-0-	41	1	1	2	Y	91	65	1		59
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	152	3	100	9						
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	116	122	1		53
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	135	3	128	9						
						57	1	1	2	Y	100	72	1		81
						232	3	110	9						
						32	1	1	2	Y	119	138	1		62
						152	3	131	9						
						15	1	82	3	Y	111	81	1		92
						122	9								
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801															
02	1876 X	1021	-0-	-855	-0-	157	1	5	2	Y	208	219	1		79
03	2077 X	866	-0-	-1211	-0-	630	3	229	9						
04	2010 X	778	-0-	-1232	-0-	144	1	3	2	Y	165	219	1		25
05	1488 X	871	-0-	-617	-0-	537	3	182	9						
06	1080 X	823	-0-	-257	-0-	134	1	3	2	Y	154	105	1		74
07	1116 X	395	-0-	-721	-0-	472	3	169	9						
						138	1	3	2	Y	153	110	1		117
						562	3	168	9						
						115	1	3	2	Y	136	209	1		44
						555	3	150	9						
						50	1	1	2	Y	57	89	1		12
						281	3	63	9						
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398															
02	1148 X	801	-0-	-347	-0-	127	1	4	2	Y	149	142	1		56
03	1271 X	778	-0-	-493	-0-	506	3	164	9						
04	1230 X	723	-0-	-507	-0-	135	1	3	2	Y	124	161	1		19
05	1023 X	759	-0-	-264	-0-	504	3	136	9						
06	870 X	714	-0-	-156	-0-	130	1	3	2	Y	121	82	1		58
07	899 X	706	-0-	-193	-0-	457	3	133	9						
						125	1	3	2	Y	114	86	1		86
						506	3	125	9						
						103	1	3	2	Y	97	152	1		31
						501	3	107	9						
						91	1	1	2	Y	98	109	1		20
						506	3	108	9						
HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183															
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2912 X	2066	-0-	-846	-0-	280 1	9 2	Y	598	586 1			127
							1119 3	658 9						
03		3224 X	2287	-0-	-937	-0-	293 1	6 2	Y	811	850 0	5 1		83
							1096 3	892 9						
04		3120 X	2138	-0-	-982	-0-	280 1	6 2	Y	789	783 0	2 1		87
							984 3	868 9						
05		3224 X	2131	-0-	-1093	-0-	246 1	5 2	Y	804	779 0	4 1		108
							996 3	884 9						
06		2340 X	1888	-0-	-452	-0-	200 1	5 2	Y	649	685 0	5 1		67
							969 3	714 9						
07		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT				67
CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095														
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51				185
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87				272
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66				338
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	188 1			188
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78				266
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				266
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
02	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	1637	607 1	704 2	Y	296	283 0	14 1		69
							326 9							
03	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	5213	1217 1	1671 2	Y	625	579 0	43 1		72
							688 9							
04	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	8360	1013 1	1549 2	Y	532	476 0	57 1		71
							585 9							
05	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	11834	1367 1	1517 2	Y	528	427 0	59 1		113
							9 4	581 9						
06	15118 X		3284	-0-	-11834	-0-	1173 1	1452 2	Y	599	511 0	69 1		132
							659 9							
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	459	525 0			66
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	272 1	313 2	Y	388	363 0	6 1		96
							427 9							
03	DLQ	G-10	951	-0-	951	1963	107 1	144 2	Y	636	649 0	4 1		79
							700 9							
04	DLQ	G-10	743	-0-	743	2706	59 1	90 2	Y	540	537 0	3 1		79
							594 9							
05	DLQ	G-10	459	-0-	459	3165	58 1	54 2	Y	315	326 0	2 1		66
							347 9							
06	2200 N		635	-0-	-1565	1600	96 1	120 2	Y	381	337 0	6 1		104
							419 9							
*07	1600 N		-0-	-0-	-1600	-0-			Y	358	411 0			51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
JULIE		WELL #:		3H	RRCID ->	286105	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	9105 -	9324
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		524 X	524	-0-	-0-	-0-	92 1	93 2	N	254	249 0		23
							60 4	279 9					
03		885 X	885	-0-	-0-	-0-	181 1	191 2	N	369	370 0		22
							107 4	406 9					
04		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	212 1	196 2	N	326	341 0		7
							502 4	359 9					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 0		-0-
06		544 X	544	-0-	-0-	-0-	43 1	300 2	N	130	129 0		1
							58 4	143 9					
*07		622 X	622	-0-	-0-	-0-	36 1	363 2	N	187	187 0		1
							17 4	206 9					

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287658	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	13080 -	17442
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287659	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	13094 -	17574
02	3500 X	3271	-0-	-229	-0-	1327 1	1493 2	Y	410	356 0	30 1		63
						451 9							
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	1619 1	2228 2	Y	632	556 0	57 1		82
						1 4	695 9						
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	1655 1	2520 2	Y	681	599 0	93 1		71
						749 9							
05	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	2874 1	3080 2	Y	856	727 0	124 1		76
						17 4	942 9						
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	2195 1	2854 2	Y	835	661 0	136 1		114
						919 9							
*07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1592 1	1838 2	Y	655	620 0	85 1		64
						1 4	721 9						

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287660	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	12901 -	17286
02	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1762	622 1	697 2	Y	403	386 0	14 1		52
						443 9							
03	DLQ G-10	2315	-0-	2315	4077	727 1	1005 2	Y	530	485 0	26 1		71
						583 9							
04	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5365	411 1	615 2	Y	238	284 0	23 1		2
						262 9							
05	DLQ G-10	3859	-0-	3859	9224	1941 1	1813 2	Y	90	11 0	80 1		1
						6 4	99 9						
06	2200 N	4458	-0-	2258	11482	1880 1	2443 2	Y	123	6 0	117 1		1
						135 9							
*07	3100 N	2700	-0-	-400	11082	1226 1	1399 2	Y	67	4 0	64 1		-0-
						1 4	74 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	815	1	910	2	Y	19	19	1		-0-
03	DLQ G-10	13177	-0-	13177	14923	5472	1	7497	2	Y	187	187	1		-0-
04	DLQ G-10	12167	-0-	12167	27090	4720	1	7043	2	Y	367	92	0	258 1	17
05	DLQ G-10	6597	-0-	6597	33687	2854	1	3242	2	Y	437	291	0	124 1	39
06	38525 X	4838	-0-	-33687	-0-	1879	1	2394	2	Y	514	429	0	115 1	9
*07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	965	1	1119	2	Y	141	92	0	52 1	6
						1	4	155	9						
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	0		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	0		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523															
02	DLQ G-10	1340	-0-	1340	1340	431	1	516	2	Y	357	353	0	9 1	39
03	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2616	393	1	491	2	Y	393	374	0	12 1	46
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	3687	432	1	386	2	Y	393	381	0	14 1	44
05	DLQ G-10	1910	-0-	1910	5597	703	1	677	2	Y	479	448	0	29 1	46
06	2200 N	2542	-0-	342	5939	877	1	1169	2	Y	451	368	0	57 1	72
*07	3100 N	1807	-0-	-1293	4646	496	1	766	2	Y	339	338	0	34 1	39
						668	1								
						373	9								
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134															
02	6944 X	2930	-0-	-4014	-0-	1025	1	1223	2	Y	620	593	0	23 1	76
03	7688 X	3622	-0-	-4066	-0-	682	1	1644	2	Y	725	679	0	41 1	81
04	7440 X	3075	-0-	-4365	-0-	1180	1	1370	2	Y	736	704	0	50 1	63
05	5673 X	2902	-0-	-2771	-0-	798	1	1115	2	Y	614	572	0	46 1	59
06	5040 X	3370	-0-	-1670	-0-	810	1	675	2	Y	533	441	0	78 1	73
07	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	1195	1	1589	2	Y	433	395	0	59 1	52
						586	1	1297	2	Y					
						1	4	476	9						





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																
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	DLQ G-10	7260	-0-	7260	7260	2975	1	3323	2	Y	874	816	0	69	1	61
						1	4	961	9							
03	DLQ G-10	5351	-0-	5351	12611	1758	1	2390	2	Y	1094	1013	0	64	1	78
						1203	9									
04	DLQ G-10	4725	-0-	4725	17336	1445	1	2240	2	Y	945	901	0	81	1	41
						1040	9									
05	DLQ G-10	5432	-0-	5432	22768	2130	1	2200	2	Y	991	896	0	89	1	47
						12	4	1090	9							
06	27804 X	5036	-0-	-22768	-0-	1765	1	2332	2	Y	854	728	0	113	1	60
						939	9									
*07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	2032	1	2350	2	Y	771	677	0	109	1	45
						2	4	848	9							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510																
02	DLQ G-10	5418	-0-	5418	5418	2060	1	2367	2	Y	900	859	0	46	1	75
						1	4	990	9							
03	DLQ G-10	7052	-0-	7052	12470	2387	1	3232	2	Y	1302	1186	0	83	1	108
						1	4	1432	9							
04	DLQ G-10	7852	-0-	7852	20322	2568	1	3908	2	Y	1251	1154	0	143	1	62
						1376	9									
05	DLQ G-10	5061	-0-	5061	25383	2003	1	2137	2	Y	829	754	0	84	1	53
						9	4	912	9							
06	32035 X	6652	-0-	-25383	-0-	2337	1	3036	2	Y	1163	978	0	150	1	88
						1279	9									
*07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	2402	1	2779	2	Y	1162	1076	0	128	1	46
						2	4	1278	9							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																
02	DLQ G-10	10691	-0-	10691	10691	2592	1	5632	2	Y	1949	1819	0	120	1	131
						323	4	2144	9							
03	DLQ G-10	6135	-0-	6135	16826	1341	1	2814	2	Y	1628	1581	0	72	1	106
						189	4	1791	9							
04	DLQ G-10	8523	-0-	8523	25349	2038	1	4438	2	Y	1641	1472	0	162	1	113
						242	4	1805	9							
05	DLQ G-10	11504	-0-	11504	36853	2951	1	6044	2	Y	1953	1710	0	248	1	108
						361	4	2148	9							
06	48454 X	11601	-0-	-36853	-0-	2951	1	6032	2	Y	1951	1637	0	295	1	127
						472	4	2146	9							
*07	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	3096	1	6356	2	Y	1948	1647	0	294	1	134
						795	4	2143	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	1639	-0-	1639	1639	567	1	619	2	Y	412	393	0	11	41
						453	9								
03	DLQ G-10	2645	-0-	2645	4284	887	1	1208	2	Y	500	469	0	31	41
						550	9								
04	DLQ G-10	3444	-0-	3444	7728	1149	1	1746	2	Y	499	450	0	64	26
						549	9								
05	DLQ G-10	3626	-0-	3626	11354	1512	1	1535	2	Y	521	456	0	63	28
						6	4								
06	15061 X	3707	-0-	-11354	-0-	1347	1	1768	2	Y	538	449	0	85	32
						592	9								
*07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	889	1	1029	2	Y	577	528	0	47	34
						1	4	635	9						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170															
02	DLQ G-10	15208	-0-	15208	15208	6014	1	6940	2	Y	2047	2033	0	138	344
						2	4	2252	9						
03	DLQ G-10	17209	-0-	17209	32417	6201	1	8547	2	Y	2235	1864	0	219	496
						2	4	2459	9						
04	DLQ G-10	25528	-0-	25528	57945	8434	1	12874	2	Y	3835	3362	0	475	494
						1	4	4219	9						
05	DLQ G-10	17172	-0-	17172	75117	7119	1	7855	2	Y	1957	1782	0	305	364
						45	4	2153	9						
06	97896 X	22779	-0-	-75117	-0-	9103	1	11788	2	Y	1716	1285	0	570	225
						1888	9								
*07	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	8517	1	10025	2	Y	2127	1539	0	473	340
						7	4	2340	9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616															
02	DLQ G-10	15536	-0-	15536	15536	5939	1	6850	2	Y	2495	2271	0	137	568
						2	4	2745	9						
03	DLQ G-10	16625	-0-	16625	32161	5401	1	7405	2	Y	3470	3443	0	190	405
						2	4	3817	9						
04	DLQ G-10	15597	-0-	15597	47758	4870	1	7450	2	Y	2978	2713	0	275	395
						1	4	3276	9						
05	DLQ G-10	9647	-0-	9647	57405	3573	1	4022	2	Y	1844	1709	0	156	374
						24	4	2028	9						
06	70354 X	12949	-0-	-57405	-0-	4555	1	6037	2	Y	2143	1750	0	297	470
						2357	9								
*07	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	8061	1	9502	2	Y	2294	1963	0	447	354
						7	4	2523	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239													
SPRENCCEL "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287968	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	13000	-	18431			
M	O	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			
02	DLQ	G-10	506	-0-	506	506	189	1	221	2	Y	87	82	0	4	1	7
							96	9									
03	DLQ	G-10	525	-0-	525	1031	178	1	241	2	Y	96	89	0	6	1	8
							106	9									
04	DLQ	G-10	509	-0-	509	1540	171	1	259	2	Y	72	68	0	10	1	2
							79	9									
05	DLQ	G-10	489	-0-	489	2029	195	1	212	2	Y	74	63	0	8	1	5
							1	4									
06		2200 N	622	-0-	-1578	451	203	1	273	2	Y	133	111	0	14	1	13
							146	9									
*07		740 N	289	-0-	-451	-0-	44	1	49	2	Y	178	178	0	2	1	11
							196	9									

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287970	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	13112	PERF.	12983	-	18841
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287984	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	13032	-	18546
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287987	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	13020	-	18062			
02	DLQ	G-10	7824	-0-	7824	7824	3443	1	3975	2	Y	368	300	0	80	1	51
							1	4									
							4018	1	5486	2	Y	159	68	0	139	1	3
							2	4									
							175	9									
04	DLQ	G-10	9507	-0-	9507	27012	3649	1	5582	2	Y	250	17	0	207	1	29
							1	4									
							275	9									
05	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	33889	2995	1	3354	2	Y	461	297	0	131	1	62
							21	4									
							507	9									
06		41702 X	7813	-0-	-33889	-0-	3050	1	4052	2	Y	646	393	0	198	1	117
							711	9									
*07		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	3904	1	4562	2	Y	707	483	0	213	1	128
							3	4									
							778	9									

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287988	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	13015	-	18008
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES								
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018														TOTAL DEPTH	13023	PERF.13081	- 17049					
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		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
-----																						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018														TOTAL DEPTH	13098	PERF.13121	- 17534					
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
-----																						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018														TOTAL DEPTH	12969	PERF.13217	- 17308					
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
-----																						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018														TOTAL DEPTH	13082	PERF.13067	- 16955					
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
-----																						
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019														TOTAL DEPTH	12216	PERF.12312	- 16624					
02	DLQ	G-10		22063	-0-	22063	22063	5827	1	12630	2	717	4	2889	9	Y	2626	2367	0	268	1	163
03	DLQ	G-10		10927	-0-	10927	32990	2709	1	5324	2	330	4	2564	9	Y	2331	2215	0	128	1	151
04	DLQ	G-10		5640	-0-	5640	38630	925	1	2009	2	109	4	2597	9	Y	2361	2266	0	74	1	172
05	DLQ	G-10		18626	-0-	18626	57256	5151	1	10557	2	661	4	2257	9	Y	2052	1669	0	449	1	106
06	75587	X		18331	-0-	-57256	-0-	4898	1	10044	2	778	4	2611	9	Y	2374	1839	0	496	1	145
*07	14871	X		14871	-0-	-0-	-0-	3774	1	7827	2	945	4	2325	9	Y	2114	1760	0	359	1	140
-----																						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018														TOTAL DEPTH	12968	PERF.13164	- 16747					
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-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018														TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020														TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149			
02	DLQ	G-10	5816	-0-	5816	5816	1608	1	2874	2	Y	711	581	0	127	1	28
							552	4	782	9							
03	DLQ	G-10	8741	-0-	8741	14557	2515	1	4539	2	Y	752	582	0	184	1	14
							860	4	827	9							
04	DLQ	G-10	12331	-0-	12331	26888	4388	1	5065	2	Y	1024	625	0	360	1	53
							1752	4	1126	9							
05	DLQ	G-10	5041	-0-	5041	31929	995	1	2588	2	Y	795	694	0	148	1	6
							583	4	875	9							
06		38535 X	6606	-0-	-31929	-0-	1456	1	3818	2	Y	963	652	0	307	1	10
							273	4	1059	9							
*07		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1083	1	2796	2	Y	1446	1240	0	199	1	17
							484	4	1591	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566														TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585			
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014																	
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	203	1	1401	3	Y	588	616	1			268
							5	4	647	9							
03		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	205	1	1558	3	Y	611	610	1			269
							11	4	672	9							
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	207	1	1706	3	Y	580	559	1			290
							7	4	638	9							
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	188	1	1685	3	Y	514	496	1			308
							565	9									
*06		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	212	1	2092	3	Y	516	356	1			468
							568	9									
07		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					468

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014														TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052			
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	215	1	1482	3	Y	232	151	1			201
							6	4	255	9							
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	307	3	Y	128	200	1			129
							2	4	141	9							
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	158	1	1300	3	Y	233	199	1			163
							5	4	256	9							
05		1953 N	454	-0-	-1499	-0-	40	1	358	3	Y	51	110	1			104
							56	9									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12020 - 17205	
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	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	119 1	822 3	Y	217	138 1	112
						3 4	239 9				
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	86 1	651 3	Y	229	302 1	39
						5 4	252 9				
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	95 1	785 3	Y	169	175 1	33
						3 4	186 9				
05	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	88 1	794 3	Y	157	131 1	59
						173 9					
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	81 1	804 3	Y	166	195 1	30
						183 9					
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		30
-----											
HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12119 - 19280	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
-----											
HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11980 - 14202	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59 1	-0-
03	3100 N	5087	-0-	1987	1987	350 1	2662 3	Y	1773	1772 1	1
						125 4	1950 9				
04	3000 N	17876	-0-	14876	16863	1240 1	10202 3	Y	5813	5525 1	289
						40 4	6394 9				
05	3100 N	28554	-0-	25454	42317	1926 1	17307 3	Y	8473	8578 1	184
						1 4	9320 9				
06	3000 N	24153	-0-	21153	63470	1583 1	15650 3	Y	6290	6297 1	177
						1 4	6919 9				
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	61920			Y	NO RPT		177
-----											
HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12181 - 15963	
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70 1	484 3	Y	692	728 1	31
						2 4	761 9				
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	77 1	588 3	Y	626	628 1	29
						4 4	689 9				
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64 1	522 3	Y	712	706 1	35
						2 4	783 9				
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	49 1	440 3	Y	884	898 1	21
						972 9					
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	47 1	461 3	Y	869	869 1	21
						956 9					
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		21
-----											
HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12252 - 17791	
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	69 1	476 3	Y	604	633 1	34
						2 4	664 9				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	81 1	612 3	Y	826	823 1	37
						4 4	909 9				
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	58 1	480 3	Y	813	815 1	35
						2 4	894 9				
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	59 1	534 3	Y	924	937 1	22
						1016 9					
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	56 1	550 3	Y	858	858 1	22
						944 9					
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		22



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 10H		RRCID -> 285753		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564			
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	1876 X	1464	-0-	-412	-0-	166	1 1143	3 N	137	115 1	104
						4	4 151	9			
03	2015 X	1965	-0-	-50	-0-	190	1 1442	3 N	293	137 1	260
						11	4 322	9			
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	196	1 1610	3 N	216	249 1	227
						6	4 238	9			
05	1860 X	442	-0-	-1418	-0-	41	1 372	3 N	26	103 1	150
						29	9				
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		150
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		150

  

HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503			
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	146	1 1009	3 Y	252	177 1	107
						4	4 277	9			
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	134	1 1017	3 Y	205	273 1	39
						7	4 226	9			
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	152	1 1247	3 Y	165	173 1	31
						5	4 182	9			
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	130	1 1173	3 Y	261	196 1	96
						287	9				
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1 1247	3 Y	224	277 1	43
						246	9				
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		43

  

HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022			
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1 182	3 Y	76	63 1	38
						1	4 84	9			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	175 1	36
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1 209	3 Y	153	154 1	35
						1	4 168	9			
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1 201	3 Y	170	136 1	69
						187	9				
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1 144	3 Y	165	203 1	31
						182	9				
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		31

  

HAUGLUM B		WELL #: 1H		RRCID -> 285760		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91 1	-0-
03	3100 N	4296	-0-	1196	1196	283	1 2146	3 Y	1655	1654 1	1
						46	4 1821	9			
04	3000 N	16603	-0-	13603	14799	1255	1 10322	3 Y	4532	4355 1	178
						41	4 4985	9			
05	3100 N	15700	-0-	12600	27399	1202	1 10804	3 Y	3357	3440 1	95
						1	4 3693	9			
06	3000 N	13871	-0-	10871	38270	998	1 9866	3 Y	2733	2771 1	57
						1	4 3006	9			
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	36844			Y	NO RPT		57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	109	1	751	3	N	261	186	1		232
						3	4	287	9						
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	515	3	N	222	219	1		235
						4	4	244	9						
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	765	3	N	159	271	1		123
						3	4	175	9						
05	1271 N	45	-0-	-1226	-0-	3	1	25	3	N	15	77	1		61
						17	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				61
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949															
02	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	1769	1	12201	3	N	3342	3462	1		217
						46	4	3676	9						
03	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	1450	1	11011	3	N	3704	3744	1		177
						81	4	4074	9						
04	26455 X	26455	-0-	-0-	-0-	2177	1	17909	3	N	5726	5751	1		152
						70	4	6299	9						
05	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	1156	1	10391	3	N	4236	4282	1		106
						1	4	4660	9						
06	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	991	1	9795	3	N	4183	4193	1		96
						1	4	4601	9						
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				96
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1		-0-
03	3100 N	5977	-0-	2877	2877	425	1	3228	3	N	1918	1916	1		2
						214	4	2110	9						
04	3000 N	16333	-0-	13333	16210	1131	1	9306	3	N	5326	5086	1		242
						37	4	5859	9						
05	3100 N	27527	-0-	24427	40637	1887	1	16958	3	N	7892	7963	1		171
						1	4	8681	9						
06	3000 N	26188	-0-	23188	63825	1767	1	17468	3	N	6320	6318	1		173
						1	4	6952	9						
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	62957					N	NO RPT				173
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1		-0-
03	3100 N	4316	-0-	1216	1216	255	1	1935	3	N	1920	1919	1		1
						14	4	2112	9						
04	3000 N	19825	-0-	16825	18041	1437	1	11823	3	N	5926	5627	1		300
						46	4	6519	9						
05	3100 N	33088	-0-	29988	48029	2323	1	20874	3	N	8991	9083	1		208
						1	4	9890	9						
06	3000 N	32186	-0-	29186	77215	2174	1	21488	3	N	7747	7739	1		216
						2	4	8522	9						
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	75944					N	NO RPT				216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1624 N	1416	-0-	-208	-0-	164	1	1132	3	N	105	87	1	124
						4	4	116	9					
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	N	142	151	1	115
						2	4	156	9					
04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	147	1	1209	3	N	242	194	1	163
						5	4	266	9					
05	1581 N	463	-0-	-1118	-0-	43	1	386	3	N	31	111	1	83
						34	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			83
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	64	1	442	3	N	330	199	1	185
						2	4	363	9					
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	522	3	N	273	392	1	66
						4	4	300	9					
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	80	1	660	3	N	242	250	1	58
						3	4	266	9					
05	961 N	661	-0-	-300	-0-	41	1	364	3	N	233	197	1	94
						256	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	280	1	55
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			55
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149														
02	36805 X	36805	-0-	-0-	-0-	4381	1	30224	3	Y	1895	1960	1	321
						115	4	2085	9					
03	38366 X	38366	-0-	-0-	-0-	4213	1	32001	3	Y	1744	1784	1	281
						234	4	1918	9					
04	41340 X	34080	-0-	-7260	-0-	3500	1	28793	3	Y	1522	1532	1	271
						113	4	1674	9					
05	42718 X	32759	-0-	-9959	-0-	3107	1	27923	3	Y	1570	1599	1	242
						2	4	1727	9					
06	41340 X	30978	-0-	-10362	-0-	2666	1	26349	3	Y	1783	1793	1	232
						2	4	1961	9					
07	40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					Y	NO RPT			232
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244														
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	193	1	1334	3	N	731	586	1	399
						5	4	804	9					
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	173	1	1312	3	N	676	882	1	193
						10	4	744	9					
04	2310 N	1969	-0-	-341	-0-	155	1	1272	3	N	488	586	1	95
						5	4	537	9					
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	231	1	2079	3	N	292	186	1	201
						321	9							
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	121	1	1196	3	N	233	310	1	124
						256	9							
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803			
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	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	158 1	1089 3	N	263	136 1	179
						4 4	289 9				
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	158 1	1199 3	N	294	374 1	99
						9 4	323 9				
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	151 1	1246 3	N	267	274 1	92
						5 4	294 9				
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	207 1	1856 3	N	255	177 1	170
						281 9					
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	131 1	1294 3	N	251	374 1	47
						276 9					
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		47
-----											
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607			
02	2660 X	2425	-0-	-235	-0-	253 1	1743 3	N	384	373 1	75
						7 4	422 9				
03	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	245 1	1860 3	N	409	411 1	73
						14 4	450 9				
04	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	216 1	1775 3	N	373	385 1	61
						7 4	410 9				
05	2883 X	2514	-0-	-369	-0-	206 1	1850 3	N	416	403 1	74
						458 9					
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	184 1	1819 3	N	393	355 1	112
						432 9					
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		112
-----											
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950			
02	2380 X	2004	-0-	-376	-0-	185 1	1277 3	N	488	476 1	97
						5 4	537 9				
03	2635 X	2151	-0-	-484	-0-	186 1	1416 3	N	490	496 1	91
						10 4	539 9				
04	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	181 1	1490 3	N	462	478 1	75
						6 4	508 9				
05	2418 X	2261	-0-	-157	-0-	179 1	1613 3	N	426	426 1	75
						469 9					
06	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	163 1	1613 3	N	395	358 1	112
						435 9					
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		112
-----											
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465			
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	140 1	966 3	Y	118	142 1	133
						4 4	130 9				
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	95 1	725 3	Y	173	105 1	201
						5 4	190 9				
04	960 N	564	-0-	-396	-0-	44 1	358 3	Y	146	212 1	135
						1 4	161 9				
05	1364 N	964	-0-	-400	-0-	78 1	698 3	Y	171	134 1	172
						188 9					
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	128 1	1269 3	Y	117	132 1	157
						129 9					
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		157

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	771 1	5319 3	20 4	1203 9	Y	1094	1080 1				392
03	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	732 1	5560 3	41 4	1110 9	Y	1009	998 1				403
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	673 1	5537 3	22 4	1004 9	Y	913	1107 1				209
05	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	591 1	5311 3	813 9		Y	739	623 1				325
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	536 1	5301 3	737 9		Y	670	730 1				265
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					265

-----  
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	9	20 1				14
03	5022 X	694	-0-	-4328	-0-	78 1	593 3	4 4	19 9	N	17	20 1				11
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	43	36 1				18
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	19	24 1				13
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	79	24 1				68
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					68

-----  
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	451 1	3110 3	12 4	734 9	N	667	494 1				320
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	460 1	3492 3	26 4	912 9	N	829	802 1				347
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	446 1	3672 3	14 4	821 9	N	746	1009 1				84
05	4774 X	4056	-0-	-718	-0-	329 1	2955 3	772 9		N	702	516 1				270
06	4740 X	4227	-0-	-513	-0-	327 1	3236 3	664 9		N	604	550 1				324
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					324

-----  
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

02	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	179 1	1234 3	5 4	891 9	N	810	804 1				171
03	3007 X	2653	-0-	-354	-0-	203 1	1544 3	11 4	895 9	N	814	842 1				143
04	2640 X	2441	-0-	-199	-0-	172 1	1412 3	6 4	851 9	N	774	774 1				143
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	180 1	1621 3	883 9		N	803	778 1				168
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	155 1	1530 3	905 9		N	823	742 1				249
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					249

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
HAUGLUM D		WELL #: 3H		RRCID -> 286172		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	125	1	N	238	211	1	139
						3	4					
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	136	1	N	253	323	1	69
						8	4					
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	N	227	250	1	46
						4	4					
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	210	1	N	208	107	1	147
						229	9					
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	113	1	N	194	242	1	99
						213	9					
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			99
-----												
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 286276		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376			
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	31	42	1	11
						2	4					
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	80	30	1	61
						1	4					
04	570 N	184	-0-	-386	-0-	18	1	Y	17	70	1	8
						1	4					
05	806 N	57	-0-	-749	-0-	4	1	Y	19	19	1	8
						21	9					
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	2	6	1	4
						2	9					
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 286328		COMPL. DATE 11/16/2014			TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520			
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	81	1	N	151	190	1	88
						2	4					
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	N	120	129	1	79
						3	4					
04	1020 N	684	-0-	-336	-0-	62	1	N	103	112	1	70
						2	4					
05	899 N	640	-0-	-259	-0-	55	1	N	80	82	1	68
						88	9					
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	N	44	44	1	68
						48	9					
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			68
-----												
HAUGLUM D		WELL #: 5H		RRCID -> 286341		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963			
02	2324 N	2223	-0-	-101	-0-	222	1	N	424	234	1	287
						6	4					
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	236	1	N	493	617	1	163
						13	4					
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	221	1	N	450	459	1	154
						7	4					
05	3100 N	3571	-0-	471	471	311	1	N	419	294	1	279
						461	9					
06	3000 N	2672	-0-	-328	143	202	1	N	426	626	1	79
						469	9					
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	166	1	1148	3	Y	423	390	1		283
						4	4	465	9						
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	117	1	888	3	Y	392	409	1		266
						6	4	431	9						
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	228	1	1875	3	Y	570	675	1		161
						7	4	627	9						
05	2635 X	2514	-0-	-121	-0-	210	1	1884	3	Y	382	194	1		349
						420	9								
06	2550 X	2448	-0-	-102	-0-	187	1	1851	3	Y	373	390	1		332
						410	9								
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT				332
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001															
02	41944 X	28020	-0-	-13924	-0-	2660	1	20096	3	N	4672	4632	0		123
						125	4	5139	9						
03	46438 X	29409	-0-	-17029	-0-	2672	1	21235	3	N	4843	4826	0		140
						175	4	5327	9						
04	44910 X	26208	-0-	-18702	-0-	2276	1	19279	3	N	4161	4141	0		160
						76	4	4577	9						
05	39990 X	26204	-0-	-13786	-0-	1993	1	19446	3	N	4331	4212	0		279
						1	4	4764	9						
06	33570 X	24481	-0-	-9089	-0-	1984	1	18110	3	N	3987	4108	0		158
						1	4	4386	9						
07	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT				158
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851															
02	44940 X	39483	-0-	-5457	-0-	3872	1	29247	3	N	5620	5576	0		160
						182	4	6182	9						
03	49755 X	41148	-0-	-8607	-0-	3899	1	30992	3	N	5455	5448	0		167
						256	4	6001	9						
04	48150 X	36060	-0-	-12090	-0-	3295	1	27918	3	N	4306	4289	0		184
						110	4	4737	9						
05	49755 X	34745	-0-	-15010	-0-	2835	1	27667	3	N	3855	3786	0		253
						2	4	4241	9						
06	48150 X	32515	-0-	-15635	-0-	2832	1	25846	3	N	3486	3588	0		151
						2	4	3835	9						
07	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT				151
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
02	33807 X	33807	-0-	-0-	-0-	3226	1	24366	3	N	5513	5466	0		130
						151	4	6064	9						
03	37138 X	35671	-0-	-1467	-0-	3266	1	25958	3	N	5666	5646	0		150
						214	4	6233	9						
04	35940 X	31718	-0-	-4222	-0-	2778	1	23535	3	N	4829	4816	0		163
						93	4	5312	9						
05	37138 X	31589	-0-	-5549	-0-	2422	1	23633	3	N	5030	4898	0		295
						1	4	5533	9						
06	35940 X	29299	-0-	-6641	-0-	2399	1	21901	3	N	4543	4684	0		154
						2	4	4997	9						
07	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT				154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	44940 X	25782	-0-	-19158	-0-	2389	1	18042	3	N	4763	4724	0	117
						112	4	5239	9					
03	49755 X	26600	-0-	-23155	-0-	2368	1	18821	3	N	4778	4764	0	131
						155	4	5256	9					
04	45330 X	23292	-0-	-22038	-0-	1982	1	16794	3	N	4045	4032	0	144
						66	4	4450	9					
05	39277 X	23098	-0-	-16179	-0-	1722	1	16809	3	N	4151	4048	0	247
						1	4	4566	9					
06	32040 X	21268	-0-	-10772	-0-	1717	1	15676	3	N	3522	3644	0	125
						1	4	3874	9					
07	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					N	NO RPT			125
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001														
02	42056 X	18916	-0-	-23140	-0-	1629	1	12302	3	N	4463	4423	0	99
						76	4	4909	9					
03	38006 X	20020	-0-	-17986	-0-	1617	1	12850	3	N	4952	4928	0	123
						106	4	5447	9					
04	31170 X	17946	-0-	-13224	-0-	1356	1	11488	3	N	4597	4589	0	131
						45	4	5057	9					
05	27590 X	17906	-0-	-9684	-0-	1160	1	11321	3	N	4931	4784	0	278
						1	4	5424	9					
06	23010 X	17008	-0-	-6002	-0-	1157	1	10558	3	N	4811	4940	0	149
						1	4	5292	9					
07	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT			149
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281														
02	51456 X	51456	-0-	-0-	-0-	4793	1	36202	3	N	9305	9224	0	216
						225	4	10236	9					
03	54402 X	54402	-0-	-0-	-0-	4883	1	38809	3	N	9445	9412	0	249
						320	4	10390	9					
04	52170 X	48412	-0-	-3758	-0-	4178	1	35391	3	N	7913	7904	0	258
						139	4	8704	9					
05	53909 X	48554	-0-	-5355	-0-	3683	1	35946	3	N	8112	7884	0	486
						2	4	8923	9					
06	52170 X	45370	-0-	-6800	-0-	3694	1	33719	3	N	7232	7467	0	251
						2	4	7955	9					
07	53909 X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					N	NO RPT			251
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514														
02	13328 X	1797	-0-	-11531	-0-	167	1	1155	3	N	428	324	1	243
						4	4	471	9					
03	14756 X	1819	-0-	-12937	-0-	156	1	1184	3	N	427	527	1	143
						9	4	470	9					
04	2730 X	2017	-0-	-713	-0-	169	1	1392	3	N	410	423	1	130
						5	4	451	9					
05	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	184	1	1653	3	N	350	351	1	129
						385	9							
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	163	1	1616	3	N	430	469	1	90
						473	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM C		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
HAUGLUM C		WELL #: 4H		RRCID -> 291864		COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL DEPTH 12129			PERF.11895 - 16519		
02	0 W	1831	-0-	1831	7070	142	1	977	3	N	644	442	1		322
03	9226 X	2156	-0-	-7070	-0-	158	4	708	9	N	719	875	1		166
04	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1198	3	N	622	562	1		226
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	145	5	791	9	N	596	547	1		275
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	142	1	1224	3	N	549	543	1		281
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604	9	684	9	N	NO RPT				281
HAUGLUM C		WELL #: 5H		RRCID -> 291912		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 12097			PERF.11936 - 16688		
02	0 W	2188	-0-	2188	8304	242	1	1672	3	N	244	143	1		136
03	10668 X	2364	-0-	-8304	-0-	244	6	268	9	N	229	310	1		55
04	3390 X	2457	-0-	-933	-0-	14	4	1854	3	N	268	228	1		95
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	233	1	252	9	N	238	228	1		105
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	239	8	1921	3	N	214	218	1		101
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	262	9	295	9	N	NO RPT				101
HAUGLUM C		WELL #: 1H		RRCID -> 291944		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 12062			PERF.11900 - 16714		
02	DELQ PR	765	-0-	765	765	75	1	521	3	N	152	122	1		319
03	DELQ PR	817	-0-	817	1582	2	4	167	9	N	146	214	1		251
04	7830 X	679	-0-	-7151	-0-	76	1	576	3	N	86				337
05	8091 X	1172	-0-	-6919	-0-	4	4	161	9	N	149				486
06	900 X	840	-0-	-60	-0-	63	2	519	3	N	162	386	1		262
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101	1	907	3	N	NO RPT				262
LOPEZ UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 291998		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 11974			PERF.12610 - 21386		
02	0 W	19122	-0-	19122	86537	3312	1	11940	3	N	3492	3465	0		173
03	0 W	21271	-0-	21271	107808	29	4	3841	9	N	3772	3762	0		183
04	0 W	20121	-0-	20121	127929	3503	1	13606	3	N	3439	3333	0		289
05	149168 X	21239	-0-	-127929	-0-	13	4	4149	9	N	3463	3477	0		275
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	3158	1	13180	3	N	3458	3531	0		202
07	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-	3783	9	14361	3	N	NO RPT				202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	56812 X	21383	-0-	-35429	-0-	2368	1	16335	3	N	2380	2452	1		130
						62	4	2618	9						
03	DELQ PR	19024	-0-	19024	19024	1867	1	14178	3	N	2614	2613	1		131
						104	4	2875	9						
04	60870 X	17640	-0-	-43230	-0-	1564	1	12871	3	N	2867	2871	1		127
						51	4	3154	9						
05	62899 X	18180	-0-	-44719	-0-	1486	1	13353	3	N	3036	3089	1		74
						1	4	3340	9						
06	22920 X	17394	-0-	-5526	-0-	1321	1	13055	3	N	2743	2751	1		66
						1	4	3017	9						
07	23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT				66
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
02	2881 X	1416	-0-	-1465	-0-	143	1	985	3	N	258	398	1		105
						4	4	284	9						
03	2697 X	584	-0-	-2113	-0-	36	1	274	3	N	247	205	1		147
						2	4	272	9						
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	236	298	1		85
						1	4	260	9						
05	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	95	1	852	3	N	313	228	1		170
						344	9								
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	131	1	1290	3	N	246	245	1		171
						271	9								
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				171
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
02	3416 X	557	-0-	-2859	-0-	52	1	358	3	N	133	164	1		220
						1	4	146	9						
03	3782 X	505	-0-	-3277	-0-	40	1	306	3	N	143	145	1		218
						2	4	157	9						
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	N	101	184	1		135
						2	4	111	9						
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	21				156
						23	9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818															
02	7056 X	2842	-0-	-4214	-0-	286	1	1973	3	N	524	496	1		238
						7	4	576	9						
03	7812 X	847	-0-	-6965	-0-	62	1	468	3	N	285	394	1		129
						3	4	314	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1		44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1		31
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-				31
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 2H		RRCID -> 292124		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635			
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	2940 X	1523	-0-	-1417	-0-	139 1 4 4	956 3 424 9	N	385	366 1	171
03	3255 X	371	-0-	-2884	-0-	26 1 1 4	194 3 150 9	N	136	236 1	71
04	3150 X	1179	-0-	-1971	-0-	113 1 4 4	927 3 135 9	N	123	58 1	136
05	1736 X	286	-0-	-1450	-0-	26 1 31 9	229 3	N	28	78 1	86
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		86
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		86
HAUGLUM		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175			
02	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	2052 1 54 4	14153 3 5684 9	N	5167	5229 1	309
03	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	1928 1 107 4	14642 3 6254 9	N	5685	5757 1	237
04	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	1675 1 54 4	13783 3 6492 9	N	5902	5888 1	251
05	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1505 1 1 4	13526 3 6599 9	N	5999	6101 1	149
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1342 1 1 4	13269 3 6079 9	N	5526	5544 1	131
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			N	NO RPT		131
WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164			
GOOD PHELAN		WELL #: 1H									
02	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	1752 1 2373 9	14653 2	Y	2157	2128 1	1 8 66
03	26660 X	18308	-0-	-8352	-0-	1758 1 2186 9	14364 2	Y	1987	1739 1	314
04	23160 X	18022	-0-	-5138	-0-	1843 1 2366 9	13813 2	Y	2151	2149 1	1 8 315
05	23932 X	17357	-0-	-6575	-0-	1732 1 2320 9	13305 2	Y	2109	2124 1	300
06	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-			Y	NO RPT		300
07	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-			Y	NO RPT		300
GOOD PHELAN		WELL #: 2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455			
02	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	2944 1 3083 9	24683 2	Y	2803	2764 1	2 8 139
03	46221 X	30518	-0-	-15703	-0-	2979 1 3205 9	24334 2	Y	2914	2550 1	1 8 502
04	44730 X	29589	-0-	-15141	-0-	3141 1 2908 9	23540 2	Y	2644	2642 1	2 8 502
05	46221 X	27915	-0-	-18306	-0-	2935 1 2443 9	22537 2	Y	2221	2236 1	1 8 486
06	37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-			Y	NO RPT		486
07	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-			Y	NO RPT		486
ZAZA ENERGY, LLC		950545		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802			
CONNIFF UNIT		WELL #: A 1H									
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 ZAZA ENERGY, LLC //CONT.// 950545  
 GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF. 13690 - 17552

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	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-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 PREMIER MINERALS, INC. 676033  
 KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 SCORPION OIL & GAS, LLC 758487  
 DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030  
 FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158												
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		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428												
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-			-0-
03		3162 X	2708	-0-	-454	-0-	2708 2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2388	-0-	-522	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2155	-0-	-852	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2070	-0-	-840	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141												
02		3892 #	3364	-0-	-528	-0-	3364 2	N	-0-			-0-
03		4309 #	3396	-0-	-913	-0-	3396 2	N	-0-			-0-
04		4170 #	2190	-0-	-1980	-0-	2190 2	N	-0-			-0-
05		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-			-0-
06		3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-		N	-0-			-0-
07		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-			-0-
-----												
EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
OSYKA PERMIAN, LLC 628108												
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690												
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-
-----												
EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
SHANLEY OIL COMPANY 769285												
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057												
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717												
02		13664	5684	-0-	-7980	-0-	5670 2	14 9	N	13		213
03		15128	2329	-0-	-12799	-0-	2326 2	3 9	N	3	176 1	40
04		14640	-0-	-0-	-14640	-0-			N	22		62
05		12586 #	-0-	-0-	-12586	-0-			N	-0-		62
06		14640	-0-	-0-	-14640	-0-			N	-0-		62
07		6293 #	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT		62

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)  
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC  
BEAMON, R. E. ET AL

28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
887576  
WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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-

EL TORO, SW. (5830)  
OSYKA PERMIAN, LLC  
VINCIK, ADOLPH

28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
628108  
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

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

EL TORO, SW. (6300)  
OSYKA PERMIAN, LLC  
MCELVEEN, H.O.

28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
628108  
WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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-

EL TORO, SW. (7000)  
OSYKA PERMIAN, LLC  
VINCIK, ADOLPH

28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
628108  
WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 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-

EL TORO BUENO (AY-3)  
FAULCONER ENERGY, LLC  
HOLZHEAUSER "A"

28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
263648  
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615

02	2212 X	1881	-0-	-331 B	-0-	560 1 169 9	1152 2	N	154	175 1	123
03	2449 X	1768	-0-	-681 B	-0-	620 1 220 9	928 2	N	200		323
04	2310 X	1894	-0-	-416 B	-0-	600 1 289 9	1005 2	N	263	371 1	215
05	2387 X	2205	-0-	-182 B	-0-	620 1 274 9	1311 2	N	249	187 1	277
06	2438 X	2438	-0-	-0- B	-0-	600 1 351 9	1487 2	N	319	527 1	69
*07	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	620 1 393 9	1659 2	N	357	182 1	244

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
TRAYLOR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	239970	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11814	- 11869	
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		2800 X	2497	-0-	-303 B	-0-	700 1	1698 2	N	90	179 1		97
03		3100 X	2695	-0-	-405 B	-0-	99 9	1782 2	N	148			245
04		2910 X	2572	-0-	-338 B	-0-	750 1	1713 2	N	99	159 1		185
05		3007 X	2912	-0-	-95 B	-0-	109 9	2043 2	N	85	161 1		109
06		2670 X	2232	-0-	-438 B	-0-	775 1	1448 2	N	54			163
07		2759 X	200	-0-	-2559 B	-0-	94 9		N	-0-			163
							725 1						
							59 9						
							200 1						
-----													
RENUERGY LLC		702210		WELL #:		1	RRCID ->	280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	11653	PERF.11219 - 11324
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
*03	14B	DENY	16	-0-	16 B	16	16 2		N	-0-			185
*04	14B	DENY	845	-0-	845 B	861	845 2		N	-0-			185
*05	1413	X	552	-0-	-861 B	-0-	552 2		N	-0-			185
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
-----													
EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
PETERS/SKLAR		WELL #:		1	RRCID ->	169129	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10830	- 10852	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
-----													
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10949	- 11107	
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10682	- 10756	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			85
-----													
ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10790	- 10800	
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	164 2	35 9	N	32			208
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	164 2	12 9	N	11			219
04	300	N	12	-0-	-288 B	-0-	10 1	2 9	N	2	153 1		68
05	217	N	13	-0-	-204 B	-0-	9 1	4 9	N	4			72
06	180	N	9	-0-	-171 B	-0-	9 1		N	-0-			72
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579	- 10940		
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- B	-0-					N	-0-			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10820	- 11102		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784		
02	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1655	2	275	9	N	250	179	1	170
03	2015 N	1829	-0-	-186 B	-0-	1553	2	276	9	N	251	186	1	235
04	2130 N	1426	-0-	-704 B	-0-	1193	2	233	9	N	212	355	1	92
05	2139 N	1412	-0-	-727 B	-0-	1147	2	265	9	N	241	181	1	152
06	1770 N	1465	-0-	-305 B	-0-	1214	2	251	9	N	228	185	1	195
07	1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1044	2	234	9	N	213	176	1	232

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9390	- 9398		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3			545
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5			550
04	270 N	12	-0-	-258	-0-	8	1	4	9	N	4			554
05	279 N	13	-0-	-266	-0-	7	1	6	9	N	5			559
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	7	1	1	9	N	1			560
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			560

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
ROLAND CARLSON LLC		WELL #:		726712										
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210	- 4217		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	4			N	-0-			-0-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
GOLDENROD GAS, INC.		WELL #:		313121										
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3974	- 3976		
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	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																
ELMER KOLLE (BOB 3400)		28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3409 - 3412						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022												
-----																
ELMER KOLLE (SANDY 3500)		28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022												
-----																
ELMS (SLICK, LOWER)		28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072						
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-
-----																
ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6968 - 7018						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
-----																
ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852														
LENTZ, E. M. B		WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5754 - 5772						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
LENTZ		WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 5982 - 5992						
02	1400	48	-0-	-1352	-0-	46	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	372	N	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	330	N	-0-	-330	-0-					Y	86	61	1			26
05	62	N	-0-	-62	-0-					Y	681	515	1			192
06	452	N	452	-0-	-0-	21	2	431	9	Y	392	510	1			74
*07	726	N	726	-0-	-0-	309	2	417	9	Y	379	348	1			105

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC. H & P		076791		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
-----														
PALOMA OPERATING, LLC LENTZ		100344		WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6646 - 6648		
02	159	N	49	-0-	-110	B	-0-	3 2	46 9	Y	42	165 1		72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	70 2	520 9	Y	473	339 1		206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	685	628 1		263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	623	646 1		240
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	22 2	402 9	Y	365	528 1		77
*07	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	84 2	411 9	Y	374	346 1		105
-----														
LENTZ		WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6886 - 6892				
02	7652		-0-	-0-	-7652	B	-21540			N	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21540														
03	1703		3645	-0-	1942	B	-19598	3644 2	1 9	N	1			70
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-19598			N	-0-			70
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-19598			N	-0-			70
06	0		18	-0-	18	B	-19580	18 2		N	-0-			70
07	0		2965	-0-	2965	B	-16615	2956 2	9 9	N	8			78
-----														
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) CORUM PRODUCTION COMPANY LENTZ, EVELYN		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
180197		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490				
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274			N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274			N	NO RPT			-0-
-----														
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) RAVEN FOREST OPERATING, LLC WORLEY GU		28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
694971		WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 11186 - 11474				
02	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	B	-9106	1661 2		Y	-0-	2 1		59
03	DLQ	G-10	1981	-0-	1981	B	-7125	1981 2		Y	-0-			59
04	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	B	-6123	1002 2		Y	-0-			59
05	0	N	1415	-0-	1415	B	-4708	1415 2		Y	-0-			59
06	0	N	1176	-0-	1176	B	-3532	1176 2		Y	-0-			59
07	1023	N	984	-0-	-39	B	-3532	984 2		Y	-0-			59

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
HENKE, E.		WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2273 - 2319				
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	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-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
CEI UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9711 - 13770				
02	812 #	610	-0-	-202	-0-	559	2	51	9	Y	46				242
03	1519 #	885	-0-	-634	-0-	798	2	87	9	Y	79	54	0		267
04	1470 #	370	-0-	-1100	-0-	1	1	340	2	Y	26	93	0		200
						29	9								
05	1519 #	661	-0-	-858	-0-	604	2	57	9	Y	52				252
06	990 #	879	-0-	-111	-0-	791	2	88	9	Y	80				332
07	899 #	777	-0-	-122	-0-	766	2	11	9	Y	10	79	0		263

THREE J ENERGY, INC.		857686				ONE WELL		CNTY: LAVACA							
RAPIDO		1													
		WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8837 - 8880				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				58
03	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	54		4	9	N	4				62
04	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	107		50	1	N	3				65
05	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	159		50	1	N	2				67
06	14B DENY	52	-0-	52	-0-	211		50	1	N	2				69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211				N	NO RPT				69

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.		945936													
FITZHENRY		WELL #:	1R	RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL DEPTH	16552	PERF.	10164 - 10250				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.		945936													
SIBLEY ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5074 - 5114	
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	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-

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836	
02	16184 #	13212	-0-	-2972	-0-	12981 2	231 9	N	210	179 1	116
03	17918 #	11479	-0-	-6439	-0-	11301 2	178 9	N	162	185 1	93
04	17340 #	8414	-0-	-8926	-0-	8290 2	124 9	N	113	178 1	28
05	16461 #	8466	-0-	-7995	-0-	8321 2	145 9	N	132		160
06	15930 #	3955	-0-	-11975	-0-	3898 2	57 9	N	52	181 1	31
07	14632 #	3235	-0-	-11397	-0-	3161 2	74 9	N	67		98

ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11978 - 12395	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

-----														
FAGAN (MATT 2150)														
ANDERSON OIL LTD.														
KENTUCKY-FAGAN														
29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164														
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	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-
-----														
FAGAN (2100)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN -N-														
29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	155	1	86	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAGAN -M-														
WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078														
02		392 N	287	-0-	-105	-0-	135	1	152	2	N	-0-		-0-
03		620 N	356	-0-	-264	-0-	155	1	201	2	N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAGAN (2150)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-														
29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAGAN (2350)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"														
29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364														
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-
-----														
FAGAN (2900)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN EST. -M-														
29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A														
02		280 N	228	-0-	-52	-0-	135	1	93	2	N	-0-		-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	135 1	178 2	N	-0-			-0-
03	558 N	381	-0-	-177	-0-	155 1	226 2	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340				
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	6560	6430	-0-	-130	-0-	757 1	5673 2	N	-0-			-0-
03	7285	7130	-0-	-155	-0-	783 1	6347 2	N	-0-			-0-
04	6750	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
05	6975	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
06	6750	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
07	6975	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056				
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-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277				
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MERCY OIL AND GAS, LP		560765										
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412  
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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	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-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338  
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
A & R RESOURCES 000578  
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK  
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

02	700 N	693	-0-	-7	B	-0-	673	2	20	9	N	18	201
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	427	-0-	-7	B	-0-	423	2	4	9	N	4	205
04	630 N	534	-0-	-96	B	-0-	512	2	22	9	N	20	225
05	775 N	354	-0-	-421	B	-0-	352	2	2	9	N	2	43
06	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	792	2	10	9	N	9	52
*07	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	783	2	26	9	N	24	76

184 1

FANT (WILCOX 10000)		30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1372 N	1042	-0-	-330	-0-	1042 2			150
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			150
04		1380 N	1145	-0-	-235	-0-	1145 2			150
05		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	912 2	107 9	197 1	50
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1297 2	57 9		102
*07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1237 2	56 9		153

BODDEN-FROST GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128		
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-

PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560		
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-	38
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38

PAWLIK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330		
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-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349		
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-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370		
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-



FANT, S. (WILCOX 10760)																
SANDEL OPERATING COMPANY																
PAWLIK GU 1																
30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
747534																
WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* 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-

FANT, S. (WILCOX 11300)																
SANDEL OPERATING COMPANY																
Geffert Gas Unit No. 2																
30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
747534																
WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11088 X	8916	-0-	-2172	-0-		8763	2	153	9	N	139	184	1		125
03	12121 X	7909	-0-	-4212	-0-		7755	2	154	9	N	140	191	1		74
04	10590 X	8197	-0-	-2393	-0-		8050	2	147	9	N	134				208
05	10943 X	7318	-0-	-3625	-0-		7198	2	120	9	N	109	183	1		134
06	10230 X	6509	-0-	-3721	-0-		6368	2	141	9	N	128				262
07	9858 X	4157	-0-	-5701	-0-		4085	2	72	9	N	65	176	1		151

PAWLIK GU1																
WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-		961	2	15	9	N	14				165
03	496 X	453	-0-	-43	-0-		430	2	23	9	N	21				186
04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-		2556	2	18	9	N	16				202
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1422	2	21	9	N	19				221
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1435	2	23	9	N	21				242
*07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1671	2	14	9	N	13				255

FENNER (4120)																
BREITBURN OPERATING L.P.																
FENNER-BRIDGE FEE																
30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
090732																
WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* 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-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)																
OLIPDP II, LLC																
JACOB GAS UNIT																
30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
100467																
WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* 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-

JACOBS GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* 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-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542														
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	4564 X	4478	-0-	-86	-0-	298	1	4169	2	N	10			49
03	4960 X	4917	-0-	-43	-0-	330	1	4587	2	N	-0-			49
04	4770 X	4533	-0-	-237	-0-	319	1	4204	2	N	9	8	8	50
05	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	330	1	4291	2	N	10	10	8	50
06	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	319	1	4104	2	N	11	11	8	50
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	12	9			N	NO RPT			50
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384														
02	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	893	1	6663	2	N	27			122
03	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	989	1	7462	2	N	84	173	1	33
04	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	957	1	7061	2	N	27			60
05	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	989	1	7413	2	N	28			88
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	957	1	6948	2	N	12			100
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	13	9			N	NO RPT			100
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484														
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	284	1	401	2	N	7			33
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	315	1	413	2	N	-0-			33
04	810 N	703	-0-	-107	-0-	304	1	391	2	N	7	6	8	34
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	315	1	465	2	N	10	8	8	36
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	304	1	504	2	N	12	10	8	38
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	13	9			N	NO RPT			38
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952														
02	1876 N	1805	-0-	-71	-0-	270	1	1535	2	N	-0-			153
03	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	299	1	1663	2	N	-0-			153
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	289	1	1442	2	N	2	2	8	153
05	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	299	1	1626	2	N	3	3	8	153
06	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	289	1	1357	2	N	13	4	8	162
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	14	9			N	NO RPT			162

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
ENGEL		WELL #:		1	RRCID ->	285644	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	13520	PERF.12206 -	12378	
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	29568 X	25790	-0-	-3778	-0-	42	1	25694	2	N	49		172
						54	9						
03	31341 X	27700	-0-	-3641	-0-	47	1	27603	2	N	45		217
						50	9						
04	29550 X	25832	-0-	-3718	-0-	45	1	25731	2	N	51	177 1	7 8
						56	9						84
05	30163 X	26069	-0-	-4094	-0-	47	1	25974	2	N	44		128
						48	9						
06	27690 X	24414	-0-	-3276	-0-	45	1	24318	2	N	46	11 8	163
						51	9						
07	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					N	NO RPT		163
-----													
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	286327	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11308 -	11452	
02	3640 X	2837	-0-	-803	-0-	28	1	2778	2	N	28		125
						31	9						
03	4061 X	2964	-0-	-1097	-0-	31	1	2924	2	N	8		133
						9	9						
04	3960 X	3460	-0-	-500	-0-	30	1	3373	2	N	52	7 8	178
						57	9						
05	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	31	1	3551	2	N	42	10 8	210
						46	9						
06	3960 X	3649	-0-	-311	-0-	30	1	3579	2	N	36	170 1	11 8
						40	9						65
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		65
-----													
ENGEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	287059	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	13351	PERF.12050 -	12332	
02	2492 X	2036	-0-	-456	-0-	28	1	1999	2	N	8		130
						9	9						
03	2542 X	1749	-0-	-793	-0-	31	1	1709	2	N	8		138
						9	9						
04	2370 X	1843	-0-	-527	-0-	30	1	1801	2	N	11	6 8	143
						12	9						
05	2449 X	1480	-0-	-969	-0-	31	1	1419	2	N	27	18 8	152
						30	9						
06	2310 X	1767	-0-	-543	-0-	30	1	1718	2	N	17	11 8	158
						19	9						
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		158
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	192476	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.13290 -	13296	
RIEMENSCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	192476	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.13290 -	13296	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116
-----													
FLASH GORDON (3490)		WELL #:		31226 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
AMPAK OIL COMPANY		WELL #:		020463									
WINGO		WELL #:		1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 -	3544	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)			31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC			253102										
JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645			
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		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-
-----													
FRIEDRICHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654			
02		995 N	995	-0-	-0-	B		-0-	995	2	Y	-0-	89
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2081 N	2081	-0-	-0-	B		-0-	2081	2	Y	-0-	89
04		831 N	831	-0-	-0-	B		-0-	831	2	Y	-0-	89
05		394 N	394	-0-	-0-	B		-0-	394	2	Y	-0-	89
*06		437 N	437	-0-	-0-	B		-0-	437	2	Y	-0-	89
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	B		-0-			Y	NO RPT	89
-----													
FLYING -M- (FRIO 4925)			31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791										
GREER			WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818			
02		51 N	51	-0-	-0-	B		-0-	51	2	N	-0-	-0-
03		62 N	46	-0-	-16	B		-0-	46	2	N	-0-	-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	B		-0-	50	2	N	-0-	-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	B		-0-	42	2	N	-0-	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	B		-0-	40	2	N	-0-	-0-
07		62 N	42	-0-	-20	B		-0-	42	2	N	-0-	-0-
-----													
FORT MERRILL (YEGUA)			32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791										
FREEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	184
-----													
FT. MERRILL, NORTH (11800)			32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791										
FREEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221			
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-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 JAMEX, INC. 429659  
 ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW 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	8232 X	7887	-0-	-345	-0-	1037	1	6850	2	N	-0-			270
03	9114 X	8238	-0-	-876	-0-	1028	1	7208	2	N	2	2 8		270
04	8670 X	7781	-0-	-889	-0-	905	1	6876	2	N	-0-			270
05	8618 X	8520	-0-	-98	-0-	804	1	7716	2	N	-0-			270
06	8460 X	7933	-0-	-527	-0-	782	1	7150	2	N	1	1 8		270
07	8742 X	7788	-0-	-954	-0-	784	1	7000	2	N	4	4 8		270

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	837	1	5533	2	N	-0-			137
03	6820 X	6648	-0-	-172	-0-	830	1	5816	2	N	2	2 8		137
04	6600 X	5456	-0-	-1144	-0-	635	1	4821	2	N	-0-			137
05	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	670	1	6435	2	N	-0-			137
06	6600 X	6508	-0-	-92	-0-	642	1	5865	2	N	1	1 8		137
07	6820 X	6482	-0-	-338	-0-	653	1	5829	2	N	-0-			137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

02	5712 X	5621	-0-	-91	-0-	739	1	4882	2	N	-0-			210
03	6324 X	6215	-0-	-109	-0-	776	1	5437	2	N	2	2 8		210
04	6120 X	5855	-0-	-265	-0-	681	1	5174	2	N	-0-			210
05	6169 X	6143	-0-	-26	-0-	580	1	5563	2	N	-0-			210
06	6030 X	5922	-0-	-108	-0-	584	1	5335	2	N	3	3 8		210
07	6231 X	6078	-0-	-153	-0-	612	1	5458	2	N	7	7 8		210

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-			40
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			40
04	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			40
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1	1 8		40
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			40

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 TYLER, EARL W. 875243  
 STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MENNING		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669				
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	15960 X	12297	-0-	-3663	-0-	12233 2	64 9	N	58			339
03	17670 X	12144	-0-	-5526	-0-	12068 2	76 9	N	69	181 1		227
04	16080 X	10471	-0-	-5609	-0-	10382 2	89 9	N	81	184 1		124
05	15438 X	10521	-0-	-4917	-0-	10448 2	73 9	N	66			190
06	13650 X	9622	-0-	-4028	-0-	9438 2	184 9	N	167			357
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			N	NO RPT			357

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
LOVETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094				
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	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-

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GARRISON LTD.		295861										
LOVETT		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490				
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	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-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618				
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-			90
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			99
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			111

TRULL GAS UNIT		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681				
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-			133
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

-----																
FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON																
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576																
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666																
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	72				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	72				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	72				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	72				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	72				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	72				
-----																
FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867																
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT	-0-				
-----																
FRANCITAS, SOUTH ( 9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656																
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-				
-----																
FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037																
02	5887	X	5887	-0-	-0-		-0-	5389	2	498	9	N	453	354	1	297
03	6228	X	6228	-0-	-0-		-0-	5686	2	542	9	N	493	537	1	253
04	6371	X	6371	-0-	-0-		-0-	5825	2	546	9	N	496	537	1	212
05	6509	X	6509	-0-	-0-		-0-	5993	2	516	9	N	469	354	1	327
06	6081	X	6081	-0-	-0-		-0-	5596	2	485	9	N	441	541	1	227
*07	6137	X	6137	-0-	-0-		-0-	5633	2	504	9	N	458	353	1	332
-----																
FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086																
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-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-				

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
LONG, FRED E. LONG				507647								
		WELL #:		8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3724 - 3731
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	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-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.				744277								
		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4827 - 4842
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
D AND J OPERATING, LLC FRIAR-THOMAS G. U. #2				196231								
		WELL #:		1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	11853 - 12963
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SIXJAY												
		WELL #:		1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12342 - 12451
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			115
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			115
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	14622	PERF.	13242 - 13749
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			305	
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			305	
04	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2	N	-0-			305	
05	806 N	543	-0-	-263	-0-	532	2	N	11	9	10	315	
06	720 N	625	-0-	-95	-0-	603	2	N	22	9	20	335	
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			335	

REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15075	PERF.	14184 - 14190
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	430	2	N	-0-			289	
03	620 N	337	-0-	-283	-0-	337	2	N	-0-			289	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			289	
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2	N	-0-			289	
*06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2	N	-0-			289	
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-	



-----												
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
-----												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
-----												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	221	2	136	9	N	124 140 1	-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-	-0-
04	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-	-0-
05	403 N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-	-0-
06	210 N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-	-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239												
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-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	187
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181														
M O	ALLOW 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
-----														
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
-----														
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			50
-----														
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
-----														
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986														
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140																
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	PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902																
-----																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
-----																
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784																
-----																
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	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086																
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589																
-----																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051																
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471																
-----																
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-
-----																
GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051																
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300																
-----																
02	1260	#	291	-0-	-969	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
03	1395	#	412	-0-	-983	-0-	-0-	412	2		N	-0-				-0-
04	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-				-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

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-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833  
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					2
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833  
 GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 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-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833  
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833  
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		//CONT.//		33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		220833												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 138151	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8678	- 8720							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAMBLE GULLY, SW. (7100)				33883 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:		2 L	RRCID -> 229444	COMPL. DATE 07/05/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 7436	- 7638							
02	DLQ G-10	200	-0-	200	4074	200	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4074					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4074					Y	NO RPT					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
GANADO (F- 4-C SEG 2)				33889 273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC				452996												
M L & I GAS UNIT		WELL #:		20 F	RRCID -> 115989	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5910	- 5912							
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-
GANADO (F- 7-B)				33889 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC				452996												
HULTQUIST, M.		WELL #:		9 H	RRCID -> 091852	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 6529	- 6533							
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-
GANADO (F-16)				33889 403	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC				452996												
M & O GAS UNIT		WELL #:		8 F	RRCID -> 036262	COMPL. DATE 03/05/1972	TOTAL DEPTH 7655	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-

-----

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

-----

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

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

-----

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MAMEROW ENERGY CORP 523628  
 MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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-

-----

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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

-----

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

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	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-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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	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-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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	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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
ROSS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3838 -		3840				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAGGIE BRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 3858 -		3862				
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-
-----																
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 3792 -		3796				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 3896 -		3902				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 -		3894				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4042 -		4048				
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-



GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	162199	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	5257 - 5264
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	-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-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP		523628									
MCCRORY, W.W.		WELL #:	6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	4430 - 4440
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	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	236787	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5615 - 5617
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-			N	-0-		-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-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365									
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF.	4656 - 4672
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	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-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365									
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	5110 - 5115
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	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-

-----												
GANADO, WEST (5150)												
ALLEGiant RESOURCES, LLC												
KURETSCH, RAYMOND												
33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
013365												
WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
GANADO, WEST (5200)												
ALLEGiant RESOURCES, LLC												
POWERS, JAMES												
33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
013365												
WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
MAURITZ, T.N.												
33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
013365												
WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

-----												
GANADO, WEST (5900)												
ALLEGiant RESOURCES, LLC												
MAURITZ, T.N.												
33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
013365												
WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873												
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-

-----															
GARCITAS CREEK (6032)															
ATLAS OPERATING LLC															
GARCITAS RANCH "A"															
33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
036587															
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849															
02	11247	R	11247	-0-	-0-	-0-	10854	2	393	9	N	357	363	1	126
03	11960	R	11960	-0-	-0-	-0-	11534	2	426	9	N	387	367	1	146
04	12210	#	9468	-0-	-2742	-0-	9115	2	353	9	N	321	357	1	110
05	12617	#	7795	-0-	-4822	-0-	7425	2	370	9	N	336	360	1	86
06	12210	#	7579	-0-	-4631	-0-	7183	2	396	9	N	360	356	1	90
07	12462	#	10012	-0-	-2450	-0-	9758	2	254	9	N	231	176	1	145

-----															
GARDEN (MIDDLE WILCOX)															
VISION OIL AND GAS LLC															
HELM - ARBURN UNIT															
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
886198															
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198  
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					84

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

02	1512 #	1337	-0-	-175	-0-	20 1	1287 2	N	27	183 1						10
03	1674 #	1446	-0-	-228	-0-	30 9	1410 2	N	7							17
04	1470 #	1370	-0-	-100	-0-	26 1	1329 2	N	14	17 1						14
05	1519 #	1366	-0-	-153	-0-	15 9	1325 2	N	14							28
06	1440 #	1302	-0-	-138	-0-	24 1	1269 2	N	8							36
07	1488 #	1148	-0-	-340	-0-	9 9	1113 2	N	12							48
						13 9										

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 HOBBS WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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	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-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	102	1	2050	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	116	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1980	-0-	-420	-0-	104	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	115	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1971	2	Y	-0-					-0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
 BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

REO OPERATING LLC 701876  
 BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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	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-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.// 34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510			
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	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	20	1	351	2	Y	-0-
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	2	Y	-0-
05	558 N	336	-0-	-222	-0-	18	1	318	2	Y	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	Y	-0-

BARNES, LEON		WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356			
02	4536 X	3964	-0-	-572	-0-	185	1	3739	2	Y	145
03	5146 X	4157	-0-	-989	-0-	226	1	3903	2	Y	59
04	4980 X	4725	-0-	-255	-0-	248	1	4476	2	Y	60
05	5146 X	4705	-0-	-441	-0-	247	1	4447	2	Y	70
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	2	Y	72
07	4898 X	4764	-0-	-134	-0-	252	1	4473	2	Y	107

BARNES, LEON		WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614		
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-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)		34494 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
UNITAS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906			
02	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-	252
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	391	-0-	-198	B	-0-	391	2	N	-0-	252
04	559 N	399	-0-	-160	B	-0-	399	2	N	-0-	252
05	434 N	270	-0-	-164	B	-0-	270	2	N	-0-	252
*06	385 N	-0-	-0-	-385	B	-0-			N	-0-	252
*07	392 N	-0-	-0-	-392	B	-0-			N	-0-	252

-----

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			72
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		620 N	396	-0-	-224 B	-0-	396 2		N	-0-			72
04		570 N	404	-0-	-166 B	-0-	404 2		N	-0-			72
05		434 N	273	-0-	-161 B	-0-	273 2		N	-0-			72
*06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			72
*07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			72

-----

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 E. & R. OIL COMPANY 238614  
 NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

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

-----

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2023 2	13 9	N	12			146
03		1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1557 2	4 9	N	4			150
04		1470 N	1127	-0-	-343	-0-	1123 2	4 9	N	4			154
05		2263 N	1312	-0-	-951	-0-	1309 2	3 9	N	3			157
06		1500 N	982	-0-	-518	-0-	963 2	19 9	N	17			174
07		1178 N	499	-0-	-679	-0-	499 2		N	-0-			174

-----

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

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

-----

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A 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	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-

-----

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

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-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

-----

GEORGE WEST, WEST (8180) 34501 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 292290 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1240	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
04	1200	98	-0-	-1102	-0-	98	2	N	-0-			-0-
05	1240	46	-0-	-1194	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	1200	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

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

-----

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

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	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	2	N	-0-			32
03	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2	N	-0-			32
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			32
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			32
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			32
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			32

-----

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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-			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-

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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.	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-

O		M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
NELSON, C. S.		WELL #:		8		RRCID ->		152286		COMPL. DATE		11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470	
02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	-0-	8509	2	84	9	Y	76	159	1	47
03	8649 X	7710	-0-	-939	-0-	-0-	7578	2	132	9	Y	120	58	1	109
04	9300 X	9107	-0-	-193	-0-	-0-	9029	2	78	9	Y	71			180
05	9610 X	8180	-0-	-1430	-0-	-0-	8031	2	149	9	Y	135	254	1	61
06	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	-0-	9912	2	99	9	Y	90	54	1	97
07	9517 X	9201	-0-	-316	-0-	-0-	9063	2	138	9	Y	125	44	1	178
-----															
NELSON, C. S.		WELL #:		3		RRCID ->		272720		COMPL. DATE		03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183	
02	4620 X	3491	-0-	-1129	-0-	-0-	3327	2	164	9	Y	149			309
03	5115 X	2977	-0-	-2138	-0-	-0-	2786	2	191	9	Y	174	21	1	462
04	4950 X	4802	-0-	-148	-0-	-0-	4639	2	163	9	Y	148	178	1	432
05	4402 X	3885	-0-	-517	-0-	-0-	3717	2	168	9	Y	153	387	1	198
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4326	2	139	9	Y	126	24	1	300
07	4960 X	3216	-0-	-1744	-0-	-0-	3113	2	103	9	Y	94	15	1	379
-----															
GEORGE WEST, WEST (10200)				34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
BODDEN		WELL #:		1		RRCID ->		257101		COMPL. DATE		02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558	
02	2128 X	1526	-0-	-602	-0-	-0-	150	1	1376	2	N	-0-			53
03	2356 X	1802	-0-	-554	-0-	-0-	260	1	1542	2	N	-0-			53
04	2160 X	893	-0-	-1267	-0-	-0-	190	1	703	2	N	-0-			53
05	1705 X	1150	-0-	-555	-0-	-0-	230	1	920	2	N	-0-			53
06	1740 N	867	-0-	-873	-0-	-0-	180	1	687	2	N	-0-			53
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	993	2	N	-0-			53
-----															
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L		RRCID ->		100977		COMPL. DATE		07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-			16
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	136	2			N	-0-			16
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	N	14			30
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	12	9	N	11	7	1	34
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			34
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			34
-----															
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L		RRCID ->		104467		COMPL. DATE		01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475	
02	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	-0-	9314	2	106	9	N	96			225
03	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	-0-	10372	2	97	9	N	88			313
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	-0-	9637	2	85	9	N	77			390
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	-0-	7011	2	205	9	N	186	506	1	70
06	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	-0-	10294	2	35	9	N	32			102
*07	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	-0-	10946	2	128	9	N	116			218
-----															
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID ->		113782		COMPL. DATE		12/08/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	15	-0-	15	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	33 N	18	-0-	-15	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-



-----

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3883 2	67 9	N	61				163
03	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	2605 2	85 9	N	77	20 1			220
04	4380 X	3983	-0-	-397 B	-0-	3929 2	54 9	N	49				269
05	4526 X	4037	-0-	-489 B	-0-	3930 2	107 9	N	97	220 1			146
06	4380 X	3671	-0-	-709 B	-0-	3581 2	90 9	N	82	20 1			208
07	4371 X	3698	-0-	-673 B	-0-	3631 2	67 9	N	61	17 1			252

-----

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

02	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1791 2	58 9	N	53	174 1			97
03	1643 N	1074	-0-	-569 B	-0-	997 2	77 9	N	70	8 1			159
04	1650 N	1626	-0-	-24 B	-0-	1564 2	62 9	N	56				215
05	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1757 2	78 9	N	71	195 1			91
06	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1304 2	72 9	N	65	7 1			149
07	1674 N	1506	-0-	-168 B	-0-	1428 2	78 9	N	71	7 1			213

-----

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10116 - 10160

02	140 X	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-				-0-
03	0	49	-0-	49 B	49	49 2		N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2022

-----

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

02	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1307 2	177 9	N	161				251
03	1581 N	995	-0-	-586 B	-0-	846 2	149 9	N	135	320 1			66
04	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1436 2	202 9	N	184				250
05	1643 N	1597	-0-	-46 B	-0-	1415 2	182 9	N	165	326 1			89
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1399 2	62 9	N	56	7 1			138
07	1705 N	1491	-0-	-214 B	-0-	1429 2	62 9	N	56	7 1			187

-----

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				41
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41

-----

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

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 #	-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-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

02	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2288 2	47 9	N	43			163
03	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2335 2	47 9	N	43			206
04	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2248 2	25 9	N	23			229
05	2573 N	2430	-0-	-143 B	-0-	2395 2	35 9	N	32	174 1		87
*06	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2117 2	37 9	N	34			121
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-			N	NO RPT			121

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

02	1036 N	873	-0-	-163 B	-0-	873 2		N	-0-			232
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			232
04	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			232
05	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			232
*06	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 2		N	-0-			232
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT			232

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

02	10444 X	7917	-0-	-2527 B	-0-	7620 2	297 9	N	270	190 1		245
03	12028 X	9324	-0-	-2704 B	-0-	8992 2	332 9	N	302	382 1		165
04	12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11743 2	370 9	N	336	376 1		125
05	11098 X	9650	-0-	-1448 B	-0-	9374 2	276 9	N	251	186 1		190
06	9423 X	9423	-0-	-0- B	-0-	9144 2	279 9	N	254	182 1		262
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-			N	NO RPT			262

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

02	2548 X	2195	-0-	-353 B	-0-	2112 2	83 9	N	75			397
03	3224 X	2483	-0-	-741 B	-0-	2402 2	81 9	N	74	173 1		298
04	3120 X	2444	-0-	-676 B	-0-	2297 2	147 9	N	134	195 1		237
05	3069 X	2457	-0-	-612 B	-0-	2391 2	66 9	N	60			297
06	2970 X	2100	-0-	-870 B	-0-	2043 2	57 9	N	52	165 1		184
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-			N	NO RPT			184

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 GINTHER, WARREN & GINTHER 307360  
 FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

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

-----														
GOLIAD, N. (3250)			35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
AMPAK OIL COMPANY			020463											
MARTIN, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192				
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-
-----														
GOLIAD, WEST (MACHANK)			35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487											
CREWS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801				
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-
-----														
GOLIAD, WEST (WILCOX)			35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY			500600											
PITTMAN			WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)			35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING			882776											
CLINTON			WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
-----														
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)			35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487											
CREWS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614				
02		2269 N	727	-0-	-1542	-0-	727	2		Y	-0-			14
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			14
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			14
05		328 N	143	-0-	-185	-0-	143	2		Y	-0-			14
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			14
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
VAQUERO OPERATING			882776											
CLINTON			WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				
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-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
VAQUERO OPERATING		882776												
BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	139234	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10665 - 10674				
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-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
WICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122617	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10092 - 10100				
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	38	2	6	9	N	5			29
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	46	2	3	9	N	3			32
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2			34
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	233	2	14	9	N	13			47
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	10			57
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	263	2	10	9	N	9			66

GRAFE, MARY		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		093620												
		WELL #:	1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10068 - 10136				
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			29
03	589 N	119	-0-	-470	-0-	119	2			N	-0-			29
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	N	11			40
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	536	2	19	9	N	17			57
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	428	2	21	9	N	19			76
07	775 N	368	-0-	-407	-0-	358	2	10	9	N	9			85

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867												
WORLEY, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	156128	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 4378 - 4384				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443												
KEAHEY-MEYER		WELL #:	1 T	RRCID ->	113841	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 7318 - 7344				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ARNOLD, DENNIS ET AL		254443												
		WELL #:	2	RRCID ->	001736	COMPL. DATE	04/18/1958	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7315 - 7340				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)		36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
IDEUS		WELL #:	3	RRCID ->	182522	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	5188 PERF. 4540 - 4548	
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-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)		36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
COOK		WELL #:	2-T	RRCID ->	175413	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321 PERF. 4981 - 4987	
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-

GOWITT (YEGUA 4575)		36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
COOK		WELL #:	2-C	RRCID ->	174406	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321 PERF. 4586 - 4606	
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		37
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		37
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-		37
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-		37
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-		37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT -210-		WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968 PERF. 5328 - 5340	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)		36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT 224		WELL #:	1	RRCID ->	181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 4356 - 4362	
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-	2 1 1 7	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146									
ATKINSON, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5631 - 5632
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146									
ATKINSON, W. H.		WELL #:	3	RRCID ->	100094	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5571 - 5726
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ATKINSON, W.H. 920		WELL #:		1		RRCID ->		140237		COMPL. DATE		11/07/1991		TOTAL DEPTH		6825		PERF.		5565 - 5665	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)		36725 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
MUELLER, A.W. HEIRS		WELL #:	1-T	RRCID ->	138708	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9234 - 9284
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

GREEN LAKE, WEST (8850)		36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
MUELLER, A. W. HEIRS		WELL #:	1-C	RRCID ->	175302	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8780 - 8810
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1582 2	25 9	N	23		48
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2237 2	44 9	N	40		88
04	1890 N	1115	-0-	-775	-0-	1101 2	14 9	N	13		101
05	1767 N	1376	-0-	-391	-0-	1358 2	18 9	N	16		117
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2287 2	23 9	N	21		138
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1315 2	11 9	N	10	94 1	54

GRETA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502									
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:	26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 - 3408
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-

GREGA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 T	RRCID -> 048271	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 3423 - 3430
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	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-
-----										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		B 4 G	RRCID -> 074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3376 - 3383
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17	RRCID -> 145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 3432 - 3430
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-
-----										
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 3383 - 3386
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-
-----										
GREGA (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID -> 271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 3475 - 3568
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-
-----										
GREGA (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		312A	RRCID -> 256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 2695 - 3394
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-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502  
 HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502  
 HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

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

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

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

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

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



Greta (F-2 West)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
HEARD, J. F. B.		WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5094 - 5116			
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-
-----												
Greta Operating Company LLC		332754										
O'CONNOR, TOM		WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635 PERF. 3736 - 5058			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
Greta (F-3 West)		36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
FVW HEARD		WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 5185 - 5198			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
Greta (G-2)		36867 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	6028 PERF. 4616 - 4619			
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-
-----												
Greta (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395 PERF. 1724 - 1831			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, TOM		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396 PERF. 1704 - 2030			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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 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-

-----

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 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-

-----

O'BRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 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-

-----

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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

-----

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

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

GREGA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924				
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754												
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	700	N	33	-0-	-667	-0-	24	1	9	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	450	N	127	-0-	-323	-0-	127	4			N	-0-		-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	4			N	-0-		-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	283	1	171	2	N	-0-		-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	277	1	222	2	N	-0-		-0-
-----														
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050				
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-

GRETA (L- 5)		//CONT.// 36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 332754									
O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057	
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	1120 N	698	-0-	-422	-0-	501 1	197 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	751 1	520 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	416	-0-	-634	-0-	416 4		N	-0-		-0-
05	775 N	217	-0-	-558	-0-	217 4		N	-0-		-0-
06	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	756 1	456 2	N	-0-		-0-
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	813 1	652 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A	
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRETA (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRETA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754									
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 2093 - 2103	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 6		RRCID -> 156924		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 2122 - 2126	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 6 WEST)		//CONT.//		36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 5941	PERF. 2134	- 2142	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
-----										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163	- 2176	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
-----										
GREGA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64J	RRCID -> 178487	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 2188	- 2193	
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-
-----										
GREGA (L- 8)				36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #:		3	RRCID -> 055319	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 5941	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-
-----										
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID -> 132945	COMPL. DATE 12/14/1989	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 2202	- 2206	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022 - WELL PLUGGED 5/20/2022										
-----										
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID -> 159371	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2182	- 2185	
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-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222 - 2236	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2250 - 2256	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2226 - 2238	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2266 - 2272	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 281422	COMPL. DATE 08/03/2016	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 2216 - 2222	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

-----

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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-

-----

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

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-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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	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-

-----

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

-----

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

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-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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	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-

-----

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

-----

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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-

-----

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

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-

-----

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

-----

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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



GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754											
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794					
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			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #: 4 I		RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779					
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022 - WELL PLUGGED 5/13/2022													
-----													
O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851					
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-
-----													
GREGA (O-1-B)		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987					
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-

GREGA (O-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
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-
-----												
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
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-
-----												
GREGA (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3031 - 3038
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-
-----												
GREGA (O-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3026 - 3032
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
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-
-----												
GREGA (O-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3013 - 3015
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID ->	193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3122 - 3125
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				05/26/2022	- WELL PLUGGED 5/26/2022							

GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502														
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176								
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-
-----																
HEARD, J. F. B.		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180								
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-
-----																
OBRIEN, J. M.		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170								
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-
-----																
HEARD, F. V. W.		WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, J.F.B.		WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, J.F.B.		WELL #: 27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, J.F.B.		WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190								
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-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315	
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-
-----												
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	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-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233	
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-
-----												
GREGA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/22												
-----												
GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754								
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	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-

-----															
GRETA (0-7)															
Greta Operating Company LLC //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
O'CONNOR, TOM //CONT.// 332754															
WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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-
-----															
GRETA (900)															
Greta Operating Company LLC 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
OBRIEN, J. M. -B- 332754															
WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901															
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-
-----															
OBRIEN, J. M. -A-															
WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902															
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GRETA (1250)															
Greta Operating Company LLC 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
OBRIEN, J. M. -B- 332754															
WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241															
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-
-----															
OBRIEN, J. M. -A-															
WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244															
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-
-----															
GRETA (2460)															
Greta Operating Company LLC 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
O'BRIEN, J.J. "B" 332754															
WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448															
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-

-----

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

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-			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

-----

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

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

-----

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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

-----

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

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-			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-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

GRETA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502											
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:	34	RRCID ->	232769	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6055 - 6058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754											
JM OBRIEN "A"		WELL #:	9	RRCID ->	214405	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6167 - 6173		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	1155	-0-	1155	5419	798 1	313 2	N	40			244	
03	0	1703	-0-	1703	7122	44 9 985 1	685 2	N	30	165 1		109	
04	4060	487	-0-	-3573	3549	33 9 448 4	39 9	N	35			144	
05	3100 N	277	-0-	-2823	726	243 4	34 9	N	31			175	
06	2172 N	1446	-0-	-726	-0-	879 1	531 2	N	33			208	
*07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	36 9 1022 1	817 2	N	33	168 1		73	
						36 9							

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	225225	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5996	PERF.	5507 - 5514		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754											
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754											
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6106 - 6110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	



GRETA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
WELDER HEIRS TC		WELL #: 1		RRCID -> 284331		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443						
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	-0-			18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1	11
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
VIDAURI "F"		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498						
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	2100	3280	-0-	1180	1180	351	1	2923	2	N	5			76
03	5981	3563	-0-	-2418	-0-	349	1	3199	2	N	14			90
04	2250	2107	-0-	-143	-0-	377	1	1728	2	N	2			92
05	3518	3518	-0-	-0-	-0-	389	1	3090	2	N	35			127
*06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	407	1	3331	2	N	32			159
*07	4635	3480	-0-	-1155	-0-	396	1	3055	2	N	26			185

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754												
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292						
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	560 N	394	-0-	-166	-0-	283	1	111	2	N	-0-			200
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	344	1	238	2	N	-0-			200
04	540 N	174	-0-	-366	-0-	174	4			N	-0-			200
05	434 N	81	-0-	-353	-0-	79	4	2	9	N	2			202
06	570 N	442	-0-	-128	-0-	276	1	166	2	N	-0-			202
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	243	1	194	2	N	-0-			202

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
SAGER, ALBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250						
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	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1220	1	1036	2	Y	20			562
03	2232 X	1064	-0-	-1168	-0-	651	1	401	2	Y	11			573
04	2310 X	631	-0-	-1679	-0-	315	1	304	2	Y	11	28	1	556
05	2511 X	736	-0-	-1775	-0-	388	1	330	2	Y	16	2	1	570
06	2430 X	604	-0-	-1826	-0-	291	1	309	2	Y	4	32	1	542
07	2511 X	418	-0-	-2093	-0-	215	1	199	2	Y	4			546

BLAIN, LOVEL A III		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		879035												
		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168						
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-					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

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		//CONT.//		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		1		RRCID -> 280391		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785				
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	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	1	1098	2	N	2			54
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	1	1146	2	N	-0-			54
04	3000 N	3472	-0-	472	472	472	1767	1	1705	2	N	-0-			54
05	3100 N	2658	-0-	-442	30	30	1436	1	1222	2	N	-0-	3	1	51
06	2910 N	2628	-0-	-282	-0-	-0-	1276	1	1352	2	N	-0-	9	1	42
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	-0-	1227	1	1133	2	N	20			62

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)		//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501				
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	1960 X	846	-0-	-1114	-0-	-0-	427	1	363	2	Y	51			781
03	1426 X	481	-0-	-945	-0-	-0-	280	1	172	2	Y	26			807
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	874	1	843	2	Y	37	73	1	771
05	930 X	500	-0-	-430	-0-	-0-	264	1	225	2	Y	10	5	1	776
06	900 X	142	-0-	-758	-0-	-0-	68	1	73	2	Y	1	76	1	701
07	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	-0-	106	1	97	2	Y	1			702

HAUN, ELENA ET AL		//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487				
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	532 N	154	-0-	-378	-0-	-0-	81	1	69	2	Y	4			320
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	101	2	Y	5			325
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	-0-	174	1	168	2	Y	8	9	1	324
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	95	2	Y	4	11	1	317
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	-0-	87	1	93	2	Y	6	1	1	322
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	-0-	92	1	84	2	Y	-0-			322

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885				
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	84 N	49	-0-	-35	-0-	-0-	26	1	22	2	Y	1			1563
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	136	2	Y	9			1572
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	110	2	Y	9	13	1	1568
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	69	2	Y	1	1	1	1568
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	-0-	86	1	91	2	Y	23	27	1	1564
07	248 N	73	-0-	-175	-0-	-0-	38	1	35	2	Y	-0-			1564

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784														
M O	ALLOW 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	6104 X	4590	-0-	-1514	-0-	2467	1	2095	2	Y	25			941
03	6758 X	5258	-0-	-1500	-0-	3213	1	1980	2	Y	59			1000
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	3652	1	3523	2	Y	64	104	1	960
05	6665 X	6045	-0-	-620	-0-	3243	1	2761	2	Y	37	6	1	991
06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	3373	1	3574	2	Y	32	107	1	916
07	7502 X	7163	-0-	-339	-0-	3705	1	3418	2	Y	36			952
-----														
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
02	1736 X	1261	-0-	-475	-0-	675	1	573	2	Y	12			66
03	1922 X	458	-0-	-1464	-0-	274	1	169	2	Y	14			80
04	1860 X	811	-0-	-1049	-0-	406	1	391	2	Y	13	26	1	67
05	1891 X	823	-0-	-1068	-0-	441	1	375	2	Y	6	30	1	43
06	1830 X	453	-0-	-1377	-0-	218	1	231	2	Y	4	4	1	43
07	1395 X	92	-0-	-1303	-0-	46	1	42	2	Y	4			47
-----														
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
02	2184 X	1617	-0-	-567	-0-	861	1	732	2	Y	22			867
03	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	1433	1	883	2	Y	31			898
04	2520 X	1834	-0-	-686	-0-	910	1	878	2	Y	42	59	1	881
05	2604 X	2405	-0-	-199	-0-	1248	1	1062	2	Y	86	109	1	858
06	2280 X	2118	-0-	-162	-0-	1013	1	1074	2	Y	28	12	1	874
07	2356 X	1467	-0-	-889	-0-	736	1	680	2	Y	46			920
-----														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
02	1176 X	150	-0-	-1026	-0-	80	1	68	2	Y	2			224
03	496 X	483	-0-	-13	-0-	294	1	181	2	Y	7			231
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	786	1	758	2	Y	18	21	1	228
05	1209 X	654	-0-	-555	-0-	348	1	296	2	Y	9	1	1	236
06	1170 X	678	-0-	-492	-0-	323	1	342	2	Y	12	25	1	223
07	1612 X	420	-0-	-1192	-0-	218	1	201	2	Y	1			224

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

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	196 N	65	-0-	-131	-0-	35	1	30	2	Y	-0-			232
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	31	2	Y	3			235
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	76	1	73	2	Y	7	14	1	228
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	120	1	103	2	Y	8	1	1	235
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	90	1	96	2	Y	12	27	1	220
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	49	1	46	2	Y	-0-			220

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

WAGNER OIL COMPANY BARRE 891175 WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

02	2800 X	2516	-0-	-284	-0-	560	1	1956	2	N	-0-			47
03	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	621	1	2130	2	N	-0-			47
04	2790 X	30	-0-	-2760	-0-	8	1	18	2	N	4	51	1	-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	4	9			N	-0-			-0-
*06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			270
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	54	1	33	2	Y	-0-			270
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37	2	Y	-0-			270
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	25	1	22	2	Y	-0-	9	1	261
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	37	1	39	2	Y	-0-	32	1	229
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	23	1	22	2	Y	-0-			229

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GBS OIL & GAS, LLC		298357										
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
DANA		WELL #: 1		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		38241 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
EAST HALLETTSVILLE		WELL #: 3		RRCID -> 292049		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864				
02	49448	19378	-0-	-30070	-0-	1208 1	17077 2	N	282	180	1	257
						783 3	310 9					
03	54746	9445	-0-	-45301	-0-	608 1	8203 2	N	165	175	1	247
						452 3	182 9					
04	52980	9558	-0-	-43422	-0-	608 1	8208 2	N	176	326	1	97
						548 3	194 9					
05	3764 R	3764	-0-	-0-	-0-	273 1	3171 2	N	53			150
						262 3	58 9					
06	5954 R	5954	-0-	-0-	-0-	373 1	5057 2	N	90			240
						425 3	99 9					
07	21452 #	2770	-0-	-18682	-0-	185 1	2357 2	N	34	140	1	134
						191 3	37 9					

HALLETTSVILLE (SIMMONS)		38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142681		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 9870 PERF.10100 - 10180				
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-			Y	-0-			-0-
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			Y	-0-			-0-
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019

-----													
HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	715 1	1933 2	Y		-0-		49
03		2883 X	2512	-0-	-371	-0-	793 1	1719 2	Y		-0-		49
04		2790 X	1087	-0-	-1703	-0-	626 1	461 2	Y		-0-		49
05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	849 1	2393 2	Y		151	197 1	2
							166 9						
06		2790 X	2318	-0-	-472	-0-	752 1	1566 2	Y		-0-		2
07		2883 X	2252	-0-	-631	-0-	716 1	1536 2	Y		-0-		2

-----													
HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
INLAND OCEAN, INC. 424607													
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
MB ENERGY, LLC 100147													
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----													
HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
LGDC CORPORATION 500227													
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210													
02	1960	N	1079	-0-	-881	-0-	725 1	350 2	N		4		25
							4 9						
03	2387	N	1512	-0-	-875	-0-	725 1	781 2	N		5		30
							6 9						
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	725 1	1510 2	N		5		35
							6 9						
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	750 1	2104 2	N		35		70
							39 9						
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	700 1	2144 2	N		110	178 1	2
							121 9						
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	725 1	2001 2	N		25		27
							28 9						

-----													
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268													
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-

-----															
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
MASCOT OIL COMPANY 531355															
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
-----															
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378															
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-
-----															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607															
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-
-----															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854															
02		22120 X	7494	-0-	-14626	-0-	1359	1	5856	2	Y	254	194	1	246
03		20646 X	6252	-0-	-14394	-0-	1415	1	4622	2	Y	195	195	1	246
04		15060 X	5920	-0-	-9140	-0-	350	1	5351	2	Y	199	191	1	254
05		12741 X	6090	-0-	-6651	-0-	435	1	5445	2	Y	191	382	1	63
06		9630 X	5783	-0-	-3847	-0-	408	1	5195	2	Y	164			227
07		8308 X	5217	-0-	-3091	-0-	431	1	4619	2	Y	152	186	1	193
							167	9							

-----  
 HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		8960 X	1552	-0-	-7408	-0-	1385	1	167	2	Y	-0-	69 1	39
03		9920 X	3451	-0-	-6469	-0-	1623	1	1828	2	Y	-0-		39
04		19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	2590	1	15574	2	Y	1003	803 1	239
							1103	9						
05		20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	2505	1	16977	2	Y	1122	1091 1	270
							1234	9						
06		20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	2532	1	17279	2	Y	1022	1109 1	183
							1124	9						
*07		19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	2607	1	16071	2	Y	1034	1086 1	131
							1137	9						

-----  
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448  
 -----

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-

-----  
 HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344  
 -----

02		10976 #	4082	-0-	-6894	-0-	150	1	3846	2	N	78	194 1	29
							86	9						
03		11036 #	3993	-0-	-7043	-0-	150	1	3767	2	N	69		98
							76	9						
04		9030 #	2933	-0-	-6097	-0-	150	1	2728	2	N	50		148
							55	9						
05		8959 #	2321	-0-	-6638	-0-	150	1	2126	2	N	41		189
							45	9						
*06		5790 #	4805	-0-	-985	-0-	4765	2	40	9	N	36	189 1	36
07		4526 #	584	-0-	-3942	-0-	576	2	8	9	N	7		43

-----  
 HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10006 - 10078  
 -----

02		5264 X	3923	-0-	-1341	-0-	787	1	3136	2	N	-0-	44 1	111
03		5828 X	2988	-0-	-2840	-0-	556	1	2432	2	N	-0-		111
04		5640 X	2051	-0-	-3589	-0-	404	1	1647	2	Y	-0-		111
05		5828 X	2524	-0-	-3304	-0-	543	1	1929	2	Y	47	128 1	30
							52	9						
06		5640 X	3111	-0-	-2529	-0-	601	1	2510	2	Y	-0-	6 1	24
*07		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	1137	1	3328	2	Y	5		29
							6	9						

-----  
 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934  
 -----

02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	614	1	2448	2	N	38	180 1	53
							42	9						
03		3410 X	2709	-0-	-701	-0-	497	1	2172	2	N	36		89
							40	9						
04		3300 X	2295	-0-	-1005	-0-	447	1	1826	2	Y	20		109
							22	9						
05		3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	502	1	1780	2	Y	-0-		109
06		3330 X	2630	-0-	-700	-0-	508	1	2122	2	Y	-0-	60 1	49
07		3441 X	2967	-0-	-474	-0-	755	1	2212	2	Y	-0-		49



-----																
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	071799	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
02		13552 X	12406	-0-	-1146	-0-	11501 406 9	2	499 3	Y	369	365 1				91
03		14911 X	13766	-0-	-1145	-0-	12611 538 9	2	617 3	Y	489	553 1				27
04		14430 X	13326	-0-	-1104	-0-	12166 464 9	2	696 3	Y	422	316 1				133
05		14291 X	13565	-0-	-726	-0-	12309 350 9	2	906 3	Y	318	376 1				75
06		13320 X	12375	-0-	-945	-0-	11205 330 9	2	840 3	Y	300	261 1				114
*07		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	12552 348 9	2	909 3	Y	316	354 1				76
-----																
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067			
-----																
02		7112 X	6692	-0-	-420	-0-	6216 209 9	2	267 3	Y	190	189 1				47
03		7874 X	7525	-0-	-349	-0-	6917 282 9	2	326 3	Y	256	289 1				14
04		7620 X	7057	-0-	-563	-0-	6464 235 9	2	358 3	Y	214	161 1				67
05		7657 X	7194	-0-	-463	-0-	6547 178 9	2	469 3	Y	162	191 1				38
06		7290 X	6931	-0-	-359	-0-	6295 178 9	2	458 3	Y	162	138 1				62
07		7533 X	7029	-0-	-504	-0-	6408 169 9	2	452 3	Y	154	179 1				37
-----																
ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343			
-----																
02		7616 X	7396	-0-	-220	-0-	6933 169 9	2	294 3	Y	154	145 1				38
03		8432 X	7994	-0-	-438	-0-	7416 221 9	2	357 3	Y	201	228 1				11
04		7590 X	7427	-0-	-163	-0-	6971 63 9	2	393 3	Y	57	50 1				18
05		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	7603 172 9	2	554 3	Y	156	137 1				37
06		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7360 173 9	2	544 3	Y	157	134 1				60
07		8184 X	7925	-0-	-259	-0-	7247 160 9	2	518 3	Y	145	170 1				35
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	10469 - 10504			
-----																
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14 9	N	13					118
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11 9	N	10					128
04		840 N	775	-0-	-65	-0-	758	2	17 9	N	15					143
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6 9	N	5					148
06		750 N	729	-0-	-21	-0-	710	2	19 9	N	17					165
07		806 N	699	-0-	-107	-0-	675	2	24 9	N	22					187

HALLETTVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017																

HALLETTVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
LGDC CORPORATION 500227  
SHINER WELL #: RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015																

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
U1 RANCH OIL 880291  
LUKER, B. J ET AL WELL #: RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	1			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917  
WITT, THEODORE A. WELL #: RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
OLIPDP II, LLC		100467							
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8160 - 8165
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	53

HARRIS (WILCOX-MASSIVE)		39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
PEDIGO ETAL GU		WELL #:	1	RRCID ->	292415	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8550 - 8560
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		10846	8248	-0-	-2598	-0-	8156 2	92 9	84
05		27927	27927	-0-	-0-	-0-	27699 2	228 9	111
*06		19140	26541	-0-	7401	-0-	26297 2	244 9	153
*07		19778	24904	-0-	5126	-0-	12527 2	193 9	150

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
KINGERY, F. G.		WELL #:	1	RRCID ->	105343	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	13089 PERF.12068 - 12086
02		2016 N	1875	-0-	-141	-0-	1789 2	86 9	202
03		2108 N	1763	-0-	-345	-0-	1680 2	83 9	277
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2225 2	95 9	363
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2741 2	100 9	278
*06		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2531 2	68 9	165
*07		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2715 2	89 9	246

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462							
HARRIS -N-		WELL #:	2	RRCID ->	118346	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8636 - 8656
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	32
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	32
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	32
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	32
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	32
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	32

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028							
HAWES, EMILY P.		WELL #:	2D	RRCID ->	117363	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 5258 - 5275
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-

HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
APEX ENERGY, INC.		027424												
HEALEY		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578						
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-

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797						
02	2800 X	1884	-0-	-916 B	-0-	33 1	1851 2	N	-0-					96
03	3162 X	2898	-0-	-264 B	-0-	166 1	2732 2	N	-0-					96
04	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	31 1	1716 2	N	-0-					96
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			N	NO RPT					96
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-			N	NO RPT					96
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT					96

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715						
02	3444 X	2720	-0-	-724 B	-0-	236 1	2484 2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	1423	-0-	-1925 B	-0-	121 1	1302 2	Y	-0-					-0-
04	3060 X	995	-0-	-2065 B	-0-	86 1	909 2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	738	-0-	-2424 B	-0-	67 1	671 2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	373	-0-	-2687 B	-0-	35 1	338 2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-			Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360						
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	87	-0-	87	87	7 1	80 2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	209	-0-	209	296	18 1	191 2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296			N	-0-					-0-
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

-----																		
HEARD RANCH (2900)			//CONT.//		40032 264	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352													
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		19	RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH	5020	PERF. 2980 - 2984						
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		14B DENY	262	-0-	262	262	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	262	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
HEARD, CE 'B'			WELL #:		46	RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH	4712	PERF. 2931 - 2983						
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-					N	NO RPT					-0-
-----																		
HEARD RANCH (3500)					40032 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC					635131													
MILAGROS RANCH Y			WELL #:		1	RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3474 - 3480						
02		4088 X	3017	-0-	-1071	-0-	-0-	76	1	2941	2	N	-0-					6
03		4092 X	3821	-0-	-271	-0-	-0-	306	1	3515	2	N	-0-					6
04		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2010	2	N	-0-					6
05		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-					N	NO RPT					6
-----																		
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		47	RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3507 - 3912						
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
03		527 N	267	-0-	-260	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
04		390 N	288	-0-	-102	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
05		341 N	247	-0-	-94	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
HEARD RANCH (3550)					40032 399	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
HEARD, C.E. 'B'			WELL #:		43	RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3567 - 4462						
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-
-----																		
HEARD RANCH (3650)					40032 462	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		3	RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH	5002	PERF. 3648 - 3660						
02		392 N	339	-0-	-53	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	-0-					-0-
03		465 N	326	-0-	-139	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
04		480 N	228	-0-	-252	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
05		372 N	183	-0-	-189	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	146	-0-	-184	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3594 - 3618				
02	532 N	304	-0-	-228	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	64	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	49	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	79	-0-	79	-0-	79	7	1	72	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-				-0-
06	79 X	-0-	-0-	-79	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.// 40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498		
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	543 N	543	-0-	-0-	-0-	47 1	496 2	Y	-0-	-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	54 1	580 2	Y	-0-	-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	59 1	618 2	Y	-0-	-0-
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	48 1	474 2	Y	-0-	-0-
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	47 1	454 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785		
02	1148 N	963	-0-	-185	-0-	83 1	880 2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	122 1	1304 2	N	-0-	-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	125 1	1318 2	N	-0-	-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	123 1	1226 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	115 1	1112 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 41		RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913		
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	60 1	629 2	N	-0-	-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	86 1	920 2	N	-0-	-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87 1	914 2	N	-0-	-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	89 1	883 2	N	-0-	-0-
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	74 1	716 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 36		RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896		
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	75 1	792 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	84	-0-	-970	-0-	7 1	77 2	N	-0-	-0-
04	990 N	597	-0-	-393	-0-	52 1	545 2	N	-0-	-0-
05	961 N	583	-0-	-378	-0-	53 1	530 2	N	-0-	-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	53 1	515 2	N	-0-	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 270511		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787		
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	85 1	893 2	N	-0-	-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	94 1	1010 2	N	-0-	-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	121 1	1281 2	N	-0-	-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	115 1	1140 2	N	-0-	-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	104 1	1004 2	N	-0-	-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 270512		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700		
02	420 N	180	-0-	-240	-0-	16 1	164 2	N	-0-	-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	19 1	205 2	N	-0-	-0-
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	11 1	111 2	N	-0-	-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	11 1	110 2	N	-0-	-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	88 1	846 2	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 49		RRCID -> 284740		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778		
02	784 N	596	-0-	-188	-0-	54 1	542 2	N	-0-	-0-
03	837 N	582	-0-	-255	-0-	51 1	531 2	N	-0-	-0-
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	50 1	513 2	N	-0-	-0-
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	53 1	507 2	N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60 1	562 2	N	-0-	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104  
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

02	784 N	596	-0-	-188	-0-	54	1	542	2	N	-0-					2
03	837 N	582	-0-	-255	-0-	51	1	531	2	N	-0-					2
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	50	1	513	2	N	-0-					2
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	53	1	507	2	N	-0-					2
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	-0-					2
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	75	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	84	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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-



-----												
HEARD RANCH (4050)			40032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C. E. 'B'			WELL #: 35		RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218	
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		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	87 1	921 2	N	-0-		-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	96 1	1034 2	N	-0-		-0-
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	115 1	1213 2	N	-0-		-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	116 1	1157 2	N	-0-		-0-
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	131 1	1270 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		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	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-
-----												
MILAGROS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488	
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
-----												
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4362 - 4368	
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		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	102 1	1073 2	Y	-0-		-0-
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	128 1	1373 2	Y	-0-		-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	125 1	1323 2	Y	-0-		-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	128 1	1273 2	Y	-0-		-0-
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	142 1	1370 2	Y	-0-		-0-
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, C.E. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 124816		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4172 - 4234	
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-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 30		RRCID -> 230419		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428	
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		428 N	428	-0-	-0-	-0-	37 1	391 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	36 1	384 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	385	-0-	-65	-0-	33 1	352 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	366	-0-	-99	-0-	33 1	333 2	Y	-0-		-0-
06		420 N	377	-0-	-43	-0-	35 1	342 2	Y	-0-		-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4400)		40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MILAGROS RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4446 - 4452	
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		3724 X	2819	-0-	-905	-0-	49 1	2770 2	N	-0-	213
03		4309 X	4115	-0-	-194	-0-	236 1	3879 2	N	-0-	213
04		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	166 1	2279 2	N	-0-	213
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT	213
06		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT	213
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT	213

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4329 - 4337	
02		476 N	196	-0-	-280	-0-	17 1	179 2	Y	-0-	-0-
03		496 N	375	-0-	-121	-0-	32 1	343 2	Y	-0-	-0-
04		510 N	202	-0-	-308	-0-	17 1	185 2	Y	-0-	-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	20 1	196 2	Y	-0-	-0-
06		360 N	140	-0-	-220	-0-	13 1	127 2	Y	-0-	-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEARD, C. E. "B"		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678 - 4680	
02		2800 N	3068	-0-	268	294	266 1	2802 2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	3068	-0-	-32	-32	262 1	2806 2	Y	-0-	-0-
04		2970 X	2071	-0-	-899	-0-	179 1	1892 2	Y	-0-	-0-
05		3069 X	1851	-0-	-1218	-0-	169 1	1682 2	Y	-0-	-0-
06		2970 X	1524	-0-	-1446	-0-	143 1	1381 2	Y	-0-	-0-
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEARD, C. E. "B"		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
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-

C.E. HEARD "B"		828352									
C.E. HEARD "B"		WELL #:	28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3556 - 4382	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

C.E. HEARD "B"		828352									
C.E. HEARD "B"		WELL #:	34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 - 4570	
02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	233 1	2455 2	Y	-0-	-0-
03		2883 X	2687	-0-	-196	-0-	229 1	2458 2	Y	-0-	-0-
04		3090 X	2580	-0-	-510	-0-	223 1	2357 2	Y	-0-	-0-
05		3193 X	2174	-0-	-1019	-0-	199 1	1975 2	Y	-0-	-0-
06		3090 X	2565	-0-	-525	-0-	241 1	2324 2	Y	-0-	-0-
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03		310 N	162	-0-	-148	-0-	14	1	148	2	Y	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	Y	-0-			-0-
03		1054 N	935	-0-	-119	-0-	80	1	855	2	Y	-0-			-0-
04		1080 N	865	-0-	-215	-0-	75	1	790	2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	823	-0-	-324	-0-	75	1	748	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	713	-0-	-187	-0-	67	1	646	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

02		4816 X	4171	-0-	-645	-0-	362	1	3809	2	Y	-0-			-0-
03		5115 X	4466	-0-	-649	-0-	381	1	4085	2	Y	-0-			-0-
04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	431	1	4552	2	Y	-0-			-0-
05		4991 X	4317	-0-	-674	-0-	395	1	3922	2	Y	-0-			-0-
06		4710 X	4340	-0-	-370	-0-	407	1	3933	2	Y	-0-			-0-
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

02		4368 #	3986	-0-	-382	-0-	345	1	3631	2	Y	9			99
03		4805 #	4317	-0-	-488	-0-	367	1	3930	2	Y	18			117
04		4650 #	3681	-0-	-969	-0-	317	1	3346	2	Y	16			133
05		4805 #	4201	-0-	-604	-0-	382	1	3800	2	Y	17			150
06		4620 #	3819	-0-	-801	-0-	357	1	3451	2	Y	10	86	1	74
07		4402 #	NO RPT	-0-	-4402	-0-	11	9			Y	NO RPT			74

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

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	6664 X	5643	-0-	-1021	-0-	488 1	5145 2	Y	9			93
03	6913 X	6097	-0-	-816	-0-	10 9	519 1	Y	18			111
04	6570 X	6438	-0-	-132	-0-	20 9	555 1	Y	17			128
05	6789 X	5599	-0-	-1190	-0-	19 9	510 1	Y	16			144
06	6270 X	5760	-0-	-510	-0-	18 9	539 1	Y	10	83 1		71
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	11 9		Y	NO RPT			71

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

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

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

02	212268 #	197502	-0-	-14766	-0-	194686 2	2816 9	N	2560	2344 1		697
03	233616 #	213916	-0-	-19700	-0-	211133 2	2783 9	N	2530	2705 1		522
04	221820 #	203091	-0-	-18729	-0-	200537 2	2554 9	N	2322	2157 1		687
05	229214 #	209384	-0-	-19830	-0-	206983 2	2401 9	N	2183	2159 1		711
06	215820 #	207354	-0-	-8466	-0-	205106 2	2248 9	N	2044	2319 1		436
07	218674 #	NO RPT	-0-	-218674	-0-			N	NO RPT			436

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE ( FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 DFG OIL & GAS, LLC 216726  
 MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

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

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 DFG OIL & GAS, LLC 216726  
 MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

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-

HELEN GOHLKE ( WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE ( WILCOX B-2) PETRODOME OPERATING, LLC MATTHEW-KUESTER		40231 396 660286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #:		18 L	RRCID -> 002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8000 - 8088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		40231 410 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
WELL #:		1	RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A	
02	896 N	230	-0-	-666 B	-0-	230 2	10
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	10
04	510 N	2	-0-	-508 B	-0-	2 2	10
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	10
06	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	10
*07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12804 - 14002
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	3
03	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188 2	3
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	3
05	558 N	301	-0-	-257 B	-0-	301 2	3
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	3
*07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) FLETCHER OPERATING, LLC SCHULTHEISS GAS UNIT		40231 413 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #:		1	RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098	PERF.12122 - 12268	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18

HELEN GOHLKE ( YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
WELL #:		2	RRCID -> 203365	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5345 - 5680	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-

FIELD PETROLEUM CORP. PRIAR, THOMAS		266906		RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A
WELL #:		2					
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

HELEN GOHLKE ( YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MOSAIC OIL LLC				589978									
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT 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-
-----													
FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358				
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-
-----													
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309				
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-
-----													
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT					
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
PANCHO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517	- 1520				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
-----													
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
JACOBS, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786	- 8800				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13608 X	12175	-0-	-1433	-0-	560	1	11484	2	N	119	180	1			200
03	14694 X	12093	-0-	-2601	-0-	131 9	620	1	11334	2	N	126	176	1		150
04	13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-	139 9	200	1	2413	2	N	-0-				150
05	14105 X	2613	-0-	-11492	-0-		580	1	14686	2	N	168	168	1		150
06	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	185 9	560	1	11849	2	N	32				182
07	13485 X	12444	-0-	-1041	-0-	35 9										

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

02	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15211	2	364	9	N	331	356	1			188
03	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	18266	2	376	9	N	342	361	1			169
04	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	16567	2	373	9	N	339	362	1			146
05	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	15893	2	353	9	N	321	348	1			119
06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	18112	2	359	9	N	326	344	1			101
*07	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	17189	2	222	9	N	202	168	1			135

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

02	1008 N	868	-0-	-140	-0-	868	2			Y	-0-					82
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2					84
04	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1552	2	55	9	Y	50					134
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13					147
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					147
07	1674 N	645	-0-	-1029	-0-	626	2	19	9	Y	17					164

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

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-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20



-----														
HELM (PETTUS)			40268 265		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
STARR-GUNN			WELL #: 1		RRCID -> 278333			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
-----														
TOM LYNE, NE (SLICK)			40508 448		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY			038889											
TULLIS			WELL #: 1		RRCID -> 219633			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216			
02	1792 N	1456	-0-	-336	-0-	1445	2	11	9	N	10			210
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2142	2	48	9	N	44			254
04	1920 N	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-			254
05	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1359	2	12	9	N	11	180	1	85
06	2070 N	1140	-0-	-930	-0-	1093	2	47	9	N	43			128
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			128
-----														
HENZE (SLICK)			40617 250		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: DE WITT			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
HENZE, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 002068			COMPL. DATE 06/11/1951			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENZE (WILCOX 9700)			40617 563		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
SHINER EXPLORATION, LLC			777367											
KERLICK			WELL #: 1		RRCID -> 149700			COMPL. DATE 04/17/1994			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696			
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-
-----														
HERNDON (3000 FRIO)			40726 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.			884527											
SCHENDEL			WELL #: 2		RRCID -> 220922			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902			
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-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

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-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128  
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

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 #	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-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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	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-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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	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-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

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-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

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

HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638										
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398				
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	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-

  

HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128										
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	-	5408				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638			CNTY: VICTORIA							
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398				
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-

  

HEYSER (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638										
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	-	5458				
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-

  

HEYSER (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638										
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	-	5458				
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-

HEYSER (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257504	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5408 - 5458
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	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-	

HEYSER (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FREDDO		284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	203202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	4730 - 4735
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-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BONNER, R. R.		WELL #:	7	RRCID ->	052083	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	N/A	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-	

LANDER, O. M.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		WELL #:	6	RRCID ->	134113	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4699 - 4710
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	

HEYSER (2670 SAND)		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
VANDENBERG, M. T.		WELL #:	11	RRCID ->	101559	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2660 - 2680
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-	

HEYSER (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER, P. H. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	181634	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	3334 - 3336
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
HEYSEY (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
VIOLA PROD., INC.		886217													
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544		-		3556	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128													
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310		-		4360	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
WELDER		WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 4150		-		5162	
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-

-----															
BAYLOR OPERATING, LLC		058832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BAYLOR							
COOK, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043		-		4093	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----															
FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BAYLOR							
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----															
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975		-		3985	
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-

-----															
HEYSEY (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836															
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEYSEY (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836															
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 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-
-----															
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307															
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEYSEY (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
C.W. PICKERING, INC. 121104															
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421															
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416															
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456															
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FREDDCO				284921										
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436	- 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	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	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
*07	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446					
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 4394	- 4446					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P.				WELL #: 7	RRCID -> 046613	COMPL. DATE 07/29/1969	TOTAL DEPTH 5760	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-

BENNETT, W. H.				WELL #: 20	RRCID -> 057105	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6250	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-



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
-----													
HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	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-
-----													
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	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, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4450 - 4455	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		N	-0-			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEYSER (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	292114	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5020 - 5045	
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-
-----													
HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128									
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5450 - 5475	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 - 5426	
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-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128												
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399					
M	O	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-				
-----																
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380					
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-				
-----																
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597			RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408					
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12												
02	DLQ	G-10	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-				
-----																
FREDCO		284921			RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5378 - 5388					
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15												
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	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-				

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372			
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	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	38	-0-	38	38	38	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		-0-
*07	82 N	44	-0-	-38	-0-	44	2	Y	-0-		-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER, E. H. MRS.		WELL #: 6		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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-

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483			
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	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-

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100			
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	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-

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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-

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
-----									
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BAYLOR OPERATING, LLC				058832					
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
FREDCO				284921					
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH 5476 PERF. 4422 - 4428
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-
-----									
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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-
-----									
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432	
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-	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-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415	
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-	
LANDER, O. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180	
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-	
DUNWOODY, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444	
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-	
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089490		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-	
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		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-	

HEYSER (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.// 549836		WELL #: 17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485							
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		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-
-----																	
BONNER, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410									
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-
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		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-
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		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-
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408									
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-
-----																	
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #: 14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488									
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-

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
-----									
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	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-
-----									
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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-
-----									
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403
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-
-----									
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	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-
-----									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474
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-
-----									
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360
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-

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 CODE	BALANCE
-----										
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
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-	
-----										
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
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-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
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-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
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-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 5410
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-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573 PERF. 5422 - 5431
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-	



HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

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

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FREDCO 284921  
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

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		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04		DLQ G-10	39	-0-	-0-	39	39	39	2		Y	-0-					64
05		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					64
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					64
*07		75 N	36	-0-	-0-	-39	-0-	36	2		Y	-0-					64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

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		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-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

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		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	140	1	2543	2	Y	20					240
03		3100 N	3163	-0-	63	63	155	1	2907	2	Y	92					332
04		2674 N	2611	-0-	-63	-0-	150	1	2461	2	Y	-0-	157	1			175
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	150	1	2418	2	Y	33					208
06		2400 X	2360	-0-	-40	-0-	150	1	2185	2	Y	23					231
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	25	9			Y	NO RPT					231

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

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-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

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

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128  
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

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

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 - 6948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		25
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		25
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		25
05		806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2		N	-0-		25
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		25
*07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069	
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		16
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		16
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		16
05		868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-		16
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		16
*07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		16

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620											
ROBINSON, D. E.		WELL #:		4	RRCID ->	101468	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3533 - 3536	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 - 3604	
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
04		600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-		-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
06		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 - 3488	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131			ONE WELL								
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4627 - 4630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

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	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			85
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475 2	11 9	N	10			95
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1460 2	6 9	N	5			100
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1238 2	14 9	N	13			113
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			113
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			113

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
 FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45

TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4126 - 4174	
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-
HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3032 - 3034	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.		945936								
DOMINION FEE		WELL #:	2	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372 PERF.11084 - 11106	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.		945936								
DOMINION FEE		WELL #:	1	RRCID ->	211703	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11100 - 11130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->	231492	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 7928 - 7947	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED_____		05/23/2013								

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10142		- 10662		
BROWN, ED																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
-----																
BROWN, AUSTIN		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10525		- 10572		
UNION																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115
-----																
HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913		- 2918		
UNION																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BIG LAKE CORPORATION		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192		- 3196		
YEGUA EAST																
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-
-----																
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032		- 3040		
GEO - HOPE																
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107		- 3108		
NSE KLIMITCHEK MEGAN																
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-

-----												
HOPE (MIOCENE 1250)												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
REID		712947										
WELL #:		1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108		
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		3080 #	2382	-0-	-698	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
03		3410 #	3274	-0-	-136	-0-	3274	3	N	-0-		-0-
04		20748 #	12054	-0-	-8694	-0-	12054	3	N	-0-		-0-
05		4517	11054	-0-	6537	6537	11054	3	N	-0-		-0-
*06		9588	3051	-0-	-6537	-0-	3051	3	N	-0-		-0-
07		3472	3132	-0-	-340	-0-	3132	3	N	-0-		-0-
-----												
HOPE (MIOCENE 1500)												
HYDROCARBON OPERATING, INC.		42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA			
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		421166										
WELL #:		01		RRCID -> 286947		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 1534 - 1536		
-----												
02		2968 #	-0-	-0-	-2968	-0-			N	-0-		-0-
03		3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		-0-
04		2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-
05		2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-
06		1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOPE (MIOCENE 2500)												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GEO-HOPE		076738										
WELL #:		3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 - 2583		
-----												
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 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-
-----												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC												
RODEN		712947										
WELL #:		4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2428 - 2433		
-----												
02		644 N	518	-0-	-126	-0-	518	3	N	-0-		-0-
03		651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3	N	-0-		-0-
04		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3	N	-0-		-0-
05		589 N	482	-0-	-107	-0-	482	3	N	-0-		-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-		-0-
-----												
HOPE (MIOCENE 2550)												
MODERN EXPLORATION, INC.		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
JACOBS		573226										
WELL #:		1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2869 - 2872		
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672				
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		4211666										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
-----												
HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
GOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805										
GEO-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738										
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A				
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 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-
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
WANDOO ENERGY, LLC				895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3250 - 3254		
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-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	254219	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3285 - 3288
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2022								

HOPE (WILCOX MASSIVE)				42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
MCMANUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9494 - 9510	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36	1	21	2	N	-0-		86
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-	53 1	33
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	16	1	6	2	N	-0-		33
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	2	N	-0-		33
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	16	1	8	2	N	-0-		33
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		33

KALER ENERGY CORP.				450261		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HENLEY GU				040190									
HENLEY GU		WELL #:		6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12774 - 12903	
02	2380 X	1520	-0-	-860	-0-	1520	2			N	-0-		-0-
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-		-0-
04	2220 X	1699	-0-	-521	-0-	1687	2	12	9	N	11		11
05	2263 X	2182	-0-	-81	-0-	2165	2	17	9	N	15		26
06	2190 X	1567	-0-	-623	-0-	1543	2	24	9	N	22		48
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		48

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				040190									
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.	10401 - 10463	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11984 - 12834
02	2016 N	1399	-0-	-617	-0-	247	1	1152	2	N	-0-	-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	442	1	1987	2	N	-0-	-0-
04	2160 N	1833	-0-	-327	-0-	400	1	1433	2	N	-0-	-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	416	1	1587	2	N	-0-	-0-
06	2340 N	1494	-0-	-846	-0-	280	1	1214	2	N	-0-	-0-
*07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	540	1	2066	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #:		2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	12126 - 12894
02	3108 X	2974	-0-	-134	-0-	513	1	2461	2	N	-0-	-0-
03	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	437	1	2634	2	N	-0-	-0-
04	3330 X	2813	-0-	-517	-0-	672	1	2141	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	672	1	2185	2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	598	1	2217	2	N	-0-	-0-
07	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	682	1	2478	2	N	-0-	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1												
WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977												
M	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-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

NORTH AMERICAN DRILLING CORP												
WILLIAMS, C. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84

  

SALT CREEK PRODUCTION, INC.												
WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WANDOO ENERGY, LLC												
MCCABE												
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	1	3				18
04	T. A.	645	-0-	645	-0-	646	130	1	515	3		18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	646						18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	646						18
*07	646 X	-0-	-0-	-646	-0-	-0-						18

  

PEARCE													
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094													
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	5	8
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	258	3	N	-0-	8
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	51	1			N	-0-	8
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

  

KUESTER OCHOA													
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483													
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-	17
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-	17
04	1110 X	587	-0-	-523	-0-	-0-	118	1	469	3	Y	-0-	17
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-	17
06	T. A.	131	-0-	131	-0-	131	15	1	116	3	Y	-0-	17
*07	298 X	167	-0-	-131	-0-	-0-	51	1	116	3	Y	-0-	17

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737  
KUESTER OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 291362 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138

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	21896 X	8723	-0-	-13173	-0-	642	1	7959	3	N	111	181	1	246
03	24118 X	12029	-0-	-12089	-0-	122	9	1969	1	N	161	185	1	222
04	19710 X	11320	-0-	-8390	-0-	177	9	2262	1	N	93	195	1	120
05	18197 X	9903	-0-	-8294	-0-	102	9	1922	1	N	55			175
06	14130 X	5610	-0-	-8520	-0-	61	9	637	1	N	64	179	1	60
07	12028 X	9425	-0-	-2603	-0-	70	9	2843	1	N	62			122
						68	9							

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

02	7280 X	5877	-0-	-1403	-0-	432	1	5354	3	N	83			180
03	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	91	9	1392	1	N	90	185	1	85
04	7800 X	7306	-0-	-494	-0-	99	9	1458	1	N	70			155
05	8060 X	7176	-0-	-884	-0-	77	9	1391	1	N	49	184	1	20
06	7800 X	2802	-0-	-4998	-0-	54	9	309	1	N	105			125
07	8060 X	3969	-0-	-4091	-0-	116	9	1205	1	N	3			128
						3	9							

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			171
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			171
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			171
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			171
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			171
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244  
 WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 BIG LAKE CORPORATION 069458  
 YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

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	DLQ G-10	1401	-0-	1401	11244	1401	2		Y	-0-			110
03	13344 X	2100	-0-	-11244	-0-	2047	2	53 9	Y	48			158
04	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1291	2	11 9	Y	10			168
05	4402 X	1363	-0-	-3039	-0-	1353	2	10 9	Y	9	161 1		16
06	4260 X	1720	-0-	-2540	-0-	1694	2	26 9	Y	24			40
07	1882 X	NO RPT	-0-	-1882	-0-				Y	NO RPT			40

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1893	-0-	1893	1893	1879	2	14 9	Y	13			13
05	14B DENY	1478	-0-	1478	3371	1467	2	11 9	Y	10			23
06	14B2 EXT	8416	-0-	8416	11787	8285	2	131 9	Y	119			142
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			142

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022 - WELL PLUGGED 4/11/22

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462  
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

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	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		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462															
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609															
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706															
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-
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738															
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277															
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 #	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-
HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533															
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
JMM ENERGY LLC 433110															
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635															
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

-----

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

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-	-0-				N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111

-----

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

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-

-----

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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

-----

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

-----

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

-----

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

02	2856 #	2678	-0-	-178	-0-	2678	2			Y	-0-					270
03	3162 #	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			Y	-0-					270
04	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					270
05	3069 #	2872	-0-	-197	-0-	2872	2			Y	-0-					270
06	2910 #	2751	-0-	-159	-0-	2751	2			Y	-0-					270
07	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					270





HOUDMAN (WILCOX 8300)		42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284		
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	1736 N	777	-0-	-959 B	-0-	231 1	531 2	N	14	110
03	1364 N	1183	-0-	-181 B	-0-	15 9	744 2	N	13	123
04	870 N	513	-0-	-357 B	-0-	14 9	303 2	N	3	126
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	3 9	780 2	N	2	128
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	2 9	1253 2	N	-0-	128
*07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	210 1	953 2	N	9	137
						135 1				
						10 9				

LUBINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277		
02	1484 N	1234	-0-	-250 B	-0-	374 1	854 2	N	5	173
03	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	6 9	969 2	N	4	177
04	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	4 9	1044 2	N	5	182
05	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	6 9	1283 2	N	-0-	182
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	729 1	1760 2	N	10	192
*07	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	300 1	1541 2	N	2	194
						11 9				
						224 1				
						2 9				

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294		
02	1904 N	773	-0-	-1131 B	-0-	192 1	578 2	N	3	147
03	1364 N	590	-0-	-774 B	-0-	3 9	502 2	N	-0-	147
04	1410 N	36	-0-	-1374 B	-0-	88 1	35 2	N	-0-	147
05	868 N	597	-0-	-271 B	-0-	1 1	540 2	N	3	150
06	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	54 1	5280 2	N	17	167
*07	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	3 9	6669 2	N	35	202
						720 1				
						19 9				
						980 1				
						39 9				

LUBINSKI		WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496		
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-

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
//CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 453170													
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412													
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		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	231 1	526 2	N	33			85
							36 9						
03		341 N	67	-0-	-274 B	-0-	21 2	46 9	N	42			127
04		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	220 1	339 2	N	13			140
							14 9						
05		589 N	443	-0-	-146 B	-0-	115 1	317 2	N	10			150
							11 9						
06		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	56 1	408 2	N	15			165
							17 9						
07		589 N	486	-0-	-103 B	-0-	48 1	392 2	N	42			207
							46 9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
GODFREY NELSON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182													
42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
453170													
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		1204 N	650	-0-	-554 B	-0-	96 1	459 2	N	86	192 1		169
							95 9						
03		713 N	604	-0-	-109 B	-0-	84 1	412 2	N	98			267
							108 9						
04		750 N	685	-0-	-65 B	-0-	104 1	467 2	N	104	183 1		188
							114 9						
05		713 N	557	-0-	-156 B	-0-	96 1	384 2	N	70			258
							77 9						
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	120 1	693 2	N	119	192 1		185
							131 9						
*07		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	112 1	768 2	N	135	178 1		142
							149 9						

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
DICKSON FOUNDATION GU													
WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963													
42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
386310													
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		1456 N	1264	-0-	-192	-0-	40 1	1224 2	N	-0-			-0-
03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	62 1	2119 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3130	-0-	130	130	105 1	3025 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3054	-0-	-46	84	85 1	2969 2	N	-0-			-0-
06		2975 N	2891	-0-	-84	-0-	88 1	2803 2	N	-0-			-0-
*07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	94 1	2900 2	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC													
DICKSON, R. FOUNDATION													
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289													
767838													
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		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			27
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			27
04		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-			27
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			27
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			27
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			27

HUFF ( 403)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
OCONNOR													
WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186													
43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
833782													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF ( 403)		//CONT.//		43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	143839	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4168 - 4170
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2022							
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4662 - 4694
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-
HUFF (2150)				43270 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #:		N 6	RRCID ->	210062	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3382 - 3402
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-
HUFF (2200)				43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR		WELL #:		76X	RRCID ->	230793	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2234 - 2248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/03/2022	- WELL PLUGGED		5/3/2022				
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 2230 - 2240
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUFF (2600)				43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 34	RRCID ->	288592	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2580 - 2583
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-		-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-		-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
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-
-----																
HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920								
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-
-----																
HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251								
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-
-----																
HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678								
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-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A 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	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-

O'CONNOR		43270 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2022										

HUFF (5100)		43270 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 92		RRCID -> 292326		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192		
04	9456	722	-0-	-8734	-0-	412 1	310 2	N	-0-	-0-
05	12214	1650	-0-	-10564	-0-	561 1	1089 2	N	-0-	-0-
06	11820	2906	-0-	-8914	-0-	988 1	1918 2	N	-0-	-0-
07	12214	2941	-0-	-9273	-0-	645 1	2296 2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH -D-		43270 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248		
*06	4731	4731	-0-	-0-	-0-	250 1	4481 2	N	-0-	-0-
07	6944	6447	-0-	-497	-0-	310 1	6137 2	N	-0-	-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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-

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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'CONNOR		43270 96		RRCID -> 292850		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5493 - 5502		
07	6675	2790	-0-	-3885	-0-	612 1	2178 2	N	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6746 - 6962					
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-
-----															
HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309													
BEYNON		WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 11124 - 11156					
02	4052 X	4052	-0-	-0-	B	-0-	4024	2	28	9	N	25	172	1	38
03	4154 X	3840	-0-	-314	B	-0-	3819	2	21	9	N	19			57
04	4020 X	3524	-0-	-496	B	-0-	3509	2	15	9	N	14			71
05	4154 X	3638	-0-	-516	B	-0-	3618	2	20	9	N	18			89
06	4020 X	3835	-0-	-185	B	-0-	3823	2	12	9	N	11			100
07	4154 X	3329	-0-	-825	B	-0-	3315	2	14	9	N	13			113
-----															
MCSWEEN 101		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11066 - 11100					
02	3153 X	3153	-0-	-0-	B	-0-	3153	2			N	-0-			143
03	2872 X	2872	-0-	-0-	B	-0-	2872	2			N	-0-			143
04	3632 X	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	2			N	-0-			143
05	3491 X	3491	-0-	-0-	B	-0-	3491	2			N	-0-			143
06	3668 X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3668	2			N	-0-			143
*07	3271 X	3271	-0-	-0-	B	-0-	3271	2			N	-0-			143
-----															
HORSE THIEF 438		WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 11116 - 11146					
02	4452 X	3098	-0-	-1354	B	-0-	3097	2	1	9	N	1			188
03	4929 X	4578	-0-	-351	B	-0-	4578	2			N	-0-			188
04	4770 X	3422	-0-	-1348	B	-0-	3422	2			N	-0-			188
05	4929 X	4632	-0-	-297	B	-0-	4632	2			N	-0-			188
06	4440 X	3594	-0-	-846	B	-0-	3594	2			N	-0-			188
07	4588 X	3524	-0-	-1064	B	-0-	3524	2			N	-0-			188
-----															
WHITESIDE 335		WELL #: 1		RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11052 - 11091					
02	896 N	676	-0-	-220	B	-0-	676	2			N	-0-			118
03	1023 N	612	-0-	-411	B	-0-	612	2			N	-0-			118
04	750 N	483	-0-	-267	B	-0-	483	2			N	-0-			118
05	744 N	514	-0-	-230	B	-0-	514	2			N	-0-			118
06	600 N	486	-0-	-114	B	-0-	486	2			N	-0-			118
07	496 N	356	-0-	-140	B	-0-	356	2			N	-0-			118

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309  
 BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

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	6664 X	5151	-0-	-1513 B	-0-	5151 2		N	-0-			97
03	7378 X	6491	-0-	-887 B	-0-	6491 2		N	-0-			97
04	7140 X	5601	-0-	-1539 B	-0-	5601 2		N	-0-			97
05	7378 X	6407	-0-	-971 B	-0-	6407 2		N	-0-			97
06	6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661 2		N	-0-			97
*07	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2		N	-0-			97

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753  
 CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			408
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			408
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			408
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			408
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			408
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			408

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

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

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805  
 MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

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

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805  
 CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 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-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

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

-----												
INEZ (8600)			44522 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.			864806									
ROBERTS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 136164			COMPL. DATE 02/14/1990			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
-----												
ISAACKS (EDWARDS)			44810 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC			253102									
CHARLES NICHOLS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220988			COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521	
02		2100	2064	-0-	-36 B	-25880	113	1	1951	2	N	-0-
03		2325	2846	-0-	521 B	-25359	152	1	2694	2	N	-0-
04		2250	2150	-0-	-100 B	-25459	163	1	1987	2	N	-0-
05		2325	1827	-0-	-498 B	-25957	153	1	1674	2	N	-0-
06		2250	1586	-0-	-664 B	-26621	137	1	1449	2	N	-0-
07		2325	NO RPT	-0-	-2325 B	-28946					N	-0-
-----												
J. W. RAY (2000)			45217 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
DELEON PARTNERS, LTD.			212100									
RAY, J. W. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 082495			COMPL. DATE 02/28/1979			TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	-0-
-----												
JACKSON RANCH (YEGUA 5250)			45431 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.			027424									
MCNEILL EAST			WELL #: 1		RRCID -> 221415			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110	
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-
-----												
WADE MCNEILL SOUTH			WELL #: 1		RRCID -> 257866			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	268
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	268
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	268
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	268
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	268
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	268



JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	155

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352															
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224															
02		784 N	653	-0-	-131	-0-	123	1	464	2	N	60	180	1	41
							66	9							
03		744 N	357	-0-	-387	-0-	62	1	255	2	N	36			77
							40	9							
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	170	1	690	2	N	145	170	1	52
							160	9							
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	171	1	616	2	N	136			188
							150	9							
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	147	1	507	2	N	117	172	1	133
							129	9							
07		1023 N	504	-0-	-519	-0-	95	1	323	2	N	78			211
							86	9							

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
APEX ENERGY, INC. 027424															
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315															
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-

VAQUERO OPERATING 882776															
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333															
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PALEO OIL COMPANY LLC 635131															
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343															
02	14B2	EXT	3941	-0-	3941		23635	3941	2		N	-0-			205
03	14B2	EXT	4292	-0-	4292		27927	4292	2		N	-0-	102	1	103
04	14B2	EXT	5605	-0-	5605		33532	5605	2		N	-0-			103
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		33532				N	NO RPT			103
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		33532				N	NO RPT			103
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		33532				N	NO RPT			103

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		13
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		13
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		13
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		13
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		13
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

02	2800 N	3009	-0-	209	209	584 1	2330 2	N	86	128	
03	2975 N	2766	-0-	-209	-0-	500 1	2185 2	N	74	202	
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	506 1	2067 2	Y	38	167 1	73
05	2542 X	2354	-0-	-188	-0-	486 1	1726 2	Y	129	107 1	95
06	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	439 1	1833 2	Y	30	106 1	19
*07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	685 1	2006 2	Y	118	137 1	-0-
						130 9					

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244  
 GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	195	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	176 1	19
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	19	

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

02	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3209 2	11 9	Y	10	158	
03	3317 #	3204	-0-	-113	-0-	3178 2	26 9	Y	24	148 1	34
04	3210 #	1398	-0-	-1812	-0-	1388 2	10 9	Y	9	43	
05	3565 #	3444	-0-	-121	-0-	3418 2	26 9	Y	24	67	
06	3450 #	3310	-0-	-140	-0-	3288 2	22 9	Y	20	87	
07	3565 #	3300	-0-	-265	-0-	3276 2	24 9	Y	22	109	

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11933 - 12057							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2378	-0-	-450	-0-	2284	3	94	9	N	85	170	1		415	
03	3906	X	2387	-0-	-1519	-0-	2292	3	95	9	N	86	54	1		447	
04	3780	X	40	-0-	-3740	-0-	23	3	17	9	N	15	73	1		389	
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	15	74	1		330	
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	3	6	1		327	
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	25	32	1		320	
-----																	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116							
02	3136	X	2740	-0-	-396	-0-	2740	3			N	-0-	2	1		722	
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2853	3	6	9	N	5	68	1		659	
04	2760	X	58	-0-	-2702	-0-	28	3	30	9	N	27	93	1		593	
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	19	92	1		520	
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	5	7	1		518	
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				518	
-----																	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75	
-----																	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791							
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	820	3	21	9	N	19	53	1		298	
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1035	3	39	9	N	35	207	1		126	
04	300	N	18	-0-	-282	-0-	10	3	8	9	N	7	33	1		100	
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	76	34	1		142	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	31	143	1		30	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	74	9	1		95	
-----																	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434							
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8590	3	350	9	N	318	609	1		367	
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8508	3	307	9	N	279	387	1		259	
04	8190	X	407	-0-	-7783	-0-	84	3	323	9	N	294	272	1		281	
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	194	275	1		200	
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	104	207	1		97	
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	291	295	1		93	
-----																	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380							
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1402	3	99	9	N	90	97	1		8	
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1474	3	59	9	N	54	35	1		27	
04	1620	N	39	-0-	-1581	-0-	15	3	24	9	N	22	47	1		2	
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	48	48	1		2	
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	29	4	1		27	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27	

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
02	3080 X	1964	-0-	-1116	-0-	1876	3	88 9	N	80	121 1	103
03	2046 X	1921	-0-	-125	-0-	1871	3	50 9	N	45	44 1	104
04	2190 X	35	-0-	-2155	-0-	18	3	17 9	N	15	60 1	59
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	22	61 1	20
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	5	5 1	20
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-		20
-----												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	3	12 9	N	11	95 1	251
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1292	3	41 9	N	37	14 1	274
04	1500 N	25	-0-	-1475	-0-	13	3	12 9	N	11	41 1	244
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	9	42 1	211
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	3	3 1	211
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		211
-----												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264			
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	646	3	33 9	N	30	57 1	76
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	592	3	75 9	N	68	25 1	119
04	960 N	13	-0-	-947	-0-	6	3	7 9	N	6	19 1	106
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	4	19 1	91
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	1	1 1	91
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		91
-----												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648			
02	11620 X	2676	-0-	-8944	-0-	2623	3	53 9	N	48	233 1	343
03	6262 X	2823	-0-	-3439	-0-	2760	3	63 9	N	57	66 1	334
04	6060 X	52	-0-	-6008	-0-	27	3	25 9	N	23	88 1	269
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	19	89 1	199
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	6	7 1	198
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	14	23 1	189
-----												
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460			
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	531	3	52 9	N	47	49 1	345
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	504	3	30 9	N	27		372
04	780 N	9	-0-	-771	-0-	5	3	4 9	N	4	16 1	360
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	3	16 1	347
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	1	1 1	347
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		347
-----												
JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004			
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-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MODERN EXPLORATION, INC.				5732226											
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5504 - 5546				
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	-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-

ROCK RESOURCES, INC.				722939				CNTY: GOLIAD							
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019															

SWICKHEIMER								CNTY: GOLIAD							
		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019															

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
DRILL-CO., INC.				228335											
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE							
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 PARAMONT, INC. 639031  
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

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

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 RICARDO OIL & GAS INC. 706616  
 ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

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

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PARAMONT, INC. 639031  
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550  
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

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

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171					
02	DLQ G-10	513	-0-	513	2166	40 1	461 2	Y	11	7	1				11
03	DLQ G-10	718	-0-	718	2884	221 1	493 2	Y	4						15
04	DLQ G-10	644	-0-	644	3528	211 1	424 2	Y	8	12	1				11
05	DLQ G-10	590	-0-	590	4118	57 1	526 2	Y	6	14	1				3
06	4686 R	568	-0-	-4118	-0-	53 1	506 2	Y	8	8	1				3
07	713 #	471	-0-	-242	-0-	47 1	417 2	Y	6	7	1				2
-----															
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT		//CONT.// //CONT.//	48146 166 169313	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK							
KARON UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	061319	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7174 - 7194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KARON UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	061321	COMPL. DATE	04/19/1967	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	083210	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7164 - 7174		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
KARON UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	087564	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7267 - 7277		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
KARON UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	090483	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7190 - 7220		
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	090484	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7202 - 7210		
02	DLQ	G-10	192	-0-	192	926	15 4	173 2	Y	4	3 1		4
03	DLQ	G-10	268	-0-	268	1194	83 2	183 2	Y	2			6
04	DLQ	G-10	241	-0-	241	1435	79 2	160 2	Y	2	4 1		4
05	DLQ	G-10	222	-0-	222	1657	21 2	199 2	Y	2	5 1		1
06	1867	R	210	-0-	-1657	-0-	20 3	187 2	Y	3	3 1		1
07	279	#	159	-0-	-120	-0-	16 3	140 2	Y	3	3 1		1



KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254					
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179					
02	DLQ G-10	284	-0-	284	1583	22	1	254	2	Y	7	2	1		7
03	DLQ G-10	720	-0-	720	2303	221	1	493	2	Y	5				12
04	DLQ G-10	638	-0-	638	2941	211	1	419	2	Y	7	9	1		10
05	DLQ G-10	587	-0-	587	3528	57	1	523	2	Y	6	13	1		3
06	4016 R	488	-0-	-3528	-0-	46	1	436	2	Y	5	6	1		2
07	682 #	474	-0-	-208	-0-	47	1	419	2	Y	7	6	1		3
-----															
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140					
02	DLQ G-10	11108	-0-	11108	57388	843	1	10087	2	Y	162	172	1		160
03	DLQ G-10	898	-0-	898	58286	176	1	721	2	Y	1				161
04	DLQ G-10	2957	-0-	2957	61243	370	1	2540	2	Y	43	123	1		81
05	DLQ G-10	12238	-0-	12238	73481	1147	1	10940	2	Y	137	149	1		69
06	60726	12085	-0-	-48641	24840	1123	1	10802	2	Y	145	157	1		57
*07	35174 R	10334	-0-	-24840	-0-	1037	1	9121	2	Y	160	162	1		55

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 - 7176	
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	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485	
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-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967											
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438	
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-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ROKOH SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
02	14B DENY	508	-0-	508	4461	41	1	467	2	N	-0-	103
03	14B DENY	761	-0-	761	5222	238	1	523	2	N	-0-	103
04	14B DENY	634	-0-	634	5856	211	1	423	2	N	-0-	103
05	14B DENY	583	-0-	583	6439	57	1	526	2	N	-0-	103
06	14B DENY	560	-0-	560	6999	53	1	507	2	N	-0-	103
07	H15 VIOL	473	-0-	473	7472	48	1	425	2	N	-0-	103

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	-0-	45
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	221	1	490	2	N	-0-	45
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	211	1	420	2	N	-0-	45
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	2	N	-0-	45
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-	45
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	-0-	45

KARON (SLICK)		//CONT.// 48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037						
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 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-

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 3		RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068						
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2

KASPER, S. (KNAVE)		48198 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FOWLER OIL & GAS LLC		100396												
KUESTER		WELL #: 1		RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142						
02	5684 X	4800	-0-	-884	-0-	425 1	4350 3	Y	23					115
03	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	25 9	5668 3	Y	62					177
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	68 9	5963 3	Y	47	168 0				56
05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	52 9	6561 3	Y	42	75 0				23
*06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	46 9	5950 3	Y	48	3 7				68
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	53 9		Y	NO RPT					68

KATIE WELDER (F-4)		48268 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597												
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 275703		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022 - WELL PLUGGED 2/17/2022														

KATIE WELDER (G-13)		48268 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128												
WELDER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302						
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KATTIE WELDER (K-3)  
B&L RESOURCES, L.L.C.  
WELDER "B"

48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
040128  
WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628 CNTY: CALHOUN

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-

KAWITT (EDWARDS)  
ATLAS OPERATING LLC  
WAGNER GAS UNIT

48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
036587  
WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555 CNTY: DE WITT

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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			38
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			38
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			38
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			38

WAGNER GAS UNIT

WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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	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-

NORDHEIM GAS UNIT

WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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	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-

P1 ENERGY, LLC  
RHODES TRUST

631633  
WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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	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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC  
E. WASKOW UNIT

703462  
WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636								
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-
-----																
BLACKWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561								
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835								
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			Y	-0-					43
03	6448 X	6146	-0-	-302	-0-	6146	3			Y	-0-					43
04	6450 X	6248	-0-	-202	-0-	6248	3			Y	-0-					43
05	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			Y	-0-					43
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			Y	-0-					43
*07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	3			Y	-0-					43
-----																
BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RHODES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 250715		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135					
02	T. A.	5217	-0-	5217	5217	181	1	5036	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	580	-0-	580	5797	22	1	556	3	Y	2	1 0	1
						2	9						
04	T. A.	4638	-0-	4638	10435	140	1	4498	3	Y	-0-	1 0	-0-
05	T. A.	1689	-0-	1689	12124	46	1	1643	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	5281	-0-	5281	17405	151	1	5130	3	Y	-0-		-0-
*07	22189 X	4784	-0-	-17405	-0-	132	1	4318	3	Y	-0-		-0-
						334	4						
-----													
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 257673		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462											
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

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-

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768							
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	-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-

  

MCFADDIN 'A'		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941							
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-	9	1	10	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	56	2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

MCFADDIN 'A'		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941							
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	168 N	19	-0-	-149	-0-	9	1	10	2	N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	47	1	56	2	N	-0-				-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

  

MCFADDIN A-		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941							
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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	132	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	102	1	123	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

  

MCFADDIN A-		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918							
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-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

MCFADDIN, J.A.		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441							
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
03	2 N	2	-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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



KAY CREEK (2800)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN "A"

48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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-			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-

KAY CREEK (2950)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN "A"

48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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-

MCFADDIN, J. A.

WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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

KAY CREEK (3500)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN, J. A.

48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
KEERAN RANCH

48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
701560  
WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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-

KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
FRIO RESOURCES, LLC		286622													
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975					
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-	1550					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-

KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909					
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-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246					
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1162	1	2	2	N	181	160	1		226
						199	9								
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1339	1	55	2	N	211	246	1		191
						232	9								
04	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	1089	1	169	9	N	154	158	1		187
05	1519 N	597	-0-	-922	-0-	456	1	141	9	N	128	122	1		193
06	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1239	1	186	9	N	169	182	1		180
*07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1786	1	228	9	N	207	212	1		175

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FRIO RESOURCES, LLC		286622													
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562					
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KEERAN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485					
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-

-----

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
84 ENERGY LLC 856467  
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

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-

-----

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

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	DLQ G-10	586	-0-	586	586	90	1	496	9	Y	451	394	1			130
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1000	64	2	350	9	Y	318	363	1			85
04	DLQ G-10	600	-0-	600	1600	92	1	508	9	Y	462	430	1			117
05	DLQ G-10	365	-0-	365	1965	56	1	309	9	Y	281	226	1			172
*06	2200 N	557	-0-	-1643	322	86	1	471	9	Y	428	494	1			106
*07	580 N	258	-0-	-322	-0-	40	1	218	9	Y	198	242	1			62

-----

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

-----

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	9	Y	143	127	1			41
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	2	153	9	Y	139	143	1			37
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	26	1	144	9	Y	131	135	1			33
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	17	1	91	9	Y	83	65	1			51
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	9	Y	155	168	1			38
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	9	Y	150	141	1			47

-----

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

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	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-

-----

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
FRIO RESOURCES, LLC 286622  
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

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-

-----

KERRAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 GBS OIL & GAS, LLC 298357  
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

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-

-----

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

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-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

-----

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

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-

-----

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

-----

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 PAWLK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

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	137620 #	49576	-0-	-88044	-0-	48979	2	597	9	N	543	543	1			185
03	116250 #	23622	-0-	-92628	-0-	23374	2	248	9	N	225	188	1			222
04	106530 #	34	-0-	-106496	-0-	15	2	19	9	N	17	184	1			55
05	91140 #	-0-	-0-	-91140	-0-					N	-0-					55
06	75480 #	20	-0-	-75460	-0-	13	2	7	9	N	6					61
07	54901 #	23485	-0-	-31416	-0-	23330	2	155	9	N	141					202

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
ENSIGN OPERATING LLC		253102									
HOMEYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514			
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		1344 X	169	-0-	-1175	-0-	169 2	N	-0-		189
03		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-		189
04		2040 X	1802	-0-	-238	-0-	1802 2	N	-0-		189
05		2108 X	980	-0-	-1128	-0-	980 2	N	-0-		189
06		1080 X	839	-0-	-241	-0-	839 2	N	-0-		189
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		N	NO RPT		189
-----											
JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320									
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924			
02		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-		1250
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703 3	1 9 N	1		1251
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 3	1 9 N	1		1252
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196 3	1 9 N	1		1253
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 3	1 9 N	1		1254
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1254
-----											
MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315									
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
-----											
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481			
02		4368 X	3349	-0-	-1019	-0-	3349 2	N	-0-		164
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2	N	-0-		164
04		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2	N	-0-		164
05		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2	N	-0-		164
06		5070 X	4320	-0-	-750	-0-	4320 2	N	-0-		164
07		5239 X	3877	-0-	-1362	-0-	3877 2	N	-0-		164
-----											
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 1		RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150			
02		4480 X	4200	-0-	-280	-0-	4200 2	N	-0-		59
03		4960 X	4676	-0-	-284	-0-	4676 2	N	-0-		59
04		4800 X	4753	-0-	-47	-0-	4753 2	N	-0-		59
05		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	N	-0-		59
06		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2	N	-0-		59
*07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2	N	-0-		59

-----												
KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-	64
03		3100 N	3466	-0-	366	366	3466	2		N	-0-	64
04		3000 N	3434	-0-	434	800	3434	2		N	-0-	64
05		3100 N	3547	-0-	447	1247	3547	2		N	-0-	64
06		4480 X	3233	-0-	-1247	-0-	3233	2		N	-0-	64
*07		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-	64
-----												
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230												
02		3164 X	1520	-0-	-1644	-0-	1520	2		N	-0-	19
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-	19
04		4590 X	3133	-0-	-1457	-0-	3133	2		N	-0-	19
05		4743 X	3281	-0-	-1462	-0-	3281	2		N	-0-	19
06		4590 X	2904	-0-	-1686	-0-	2898	2	6 9	N	5	24
*07		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-	24
-----												
ENSGN OPERATING LLC 253102												
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428												
02	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	2367	289	1	2078	2	Y	112
03	DLQ	G-10	3252	-0-	3252	5619	448	1	2804	2	Y	112
04		8603 X	2984	-0-	-5619	-0-	449	1	2535	2	Y	112
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	517	1	2676	2	Y	10
*06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	473	1	2647	2	Y	10
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					NO RPT	10
-----												
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356												
02	DLQ	G-10	3217	-0-	3217	3217	392	1	2825	2	Y	112
03	DLQ	G-10	4138	-0-	4138	7355	570	1	3568	2	Y	112
04		11154 X	3799	-0-	-7355	-0-	572	1	3227	2	Y	112
05		4898 X	4023	-0-	-875	-0-	652	1	3371	2	Y	10
*06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	745	1	4171	2	Y	10
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					NO RPT	10
-----												
KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
CWR MANAGEMENT LLC 195786												
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057												
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821												
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

KERR (LULING)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
RAY, GEORGE A.

49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
635131  
WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	3	Y	-0-			86
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	145	1	1526	3	Y	-0-			86
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	78	1	1073	3	Y	-0-			86
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			86
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86

RAY, GEORGE A.

WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

RAY, GEORGE A.

WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	12	-0-	12	26	1	1	11	3	Y	-0-			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

KERR (MASSIVE)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
RAY, GEORGE A.

49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
635131  
WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

RAY, GEORGE A.

WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KERR (REKLAW)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
RAY, GEORGE A.

49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
635131  
WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 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-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028		
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-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
-----														
KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4035 - 4760		
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-
-----														
KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7933 - 7954		
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-
-----														
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096		
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-
-----														
KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8228 - 8246		
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-



KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
DEBORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5926 PERF. 5674 - 5683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* 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	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-

  

KITTY BURNS ( QUEEN CITY)		49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #:	2 C	RRCID ->	048483	COMPL. DATE	02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* 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-

  

KITTY BURNS ( WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WEST, CLAY		WELL #:	2	RRCID ->	207896	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10324 - 10330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* 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-

  

KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WEST, CLAY		WELL #:	1	RRCID ->	232942	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	11454 PERF.10518 - 10525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-

  

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
D. LAMBERT		WELL #:	1	RRCID ->	249472	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12915 PERF.11604 - 11704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-	65

  

M.A. WESLEY		WELL #:		1		RRCID ->		249474		COMPL. DATE		08/25/2008		TOTAL DEPTH		13000 PERF.11096 - 11658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	80							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	80							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	80							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	80							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	80							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	80							

-----

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 THOMAS, ANNE FRIAR

WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

-----

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

02	224 N	206	-0-	-18	-0-	10	1	165	2	N	28		69
						31	9						
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	144	2	N	26		95
						29	9						
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	154	4	736	5	N	21		116
						23	9						
05	3100 N	10768	-0-	7668	7668	1424	4	9256	5	N	80		196
						88	9						
*06	3000 N	10517	-0-	7517	15185	2431	4	8054	5	N	29	175 1	50
						32	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15185					N	NO RPT		50

-----

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
 MUELLER

WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	1			N	-0-		-0-
03	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17	2			N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2			N	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-

-----

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

02	4508 X	2471	-0-	-2037 B	-0-	400	1	2034	2	N	34		199
						37	9						
03	4557 X	4332	-0-	-225 B	-0-	620	1	3659	2	N	48		247
						53	9						
04	4410 X	2189	-0-	-2221 B	-0-	300	1	1871	2	N	16	218 1	45
						18	9						
05	4278 X	1664	-0-	-2614 B	-0-	300	1	1344	2	N	18		63
						20	9						
06	4983 X	4983	-0-	-0 B	-0-	580	1	4346	2	N	52		115
						57	9						
07	4340 X	2743	-0-	-1597 B	-0-	340	1	2373	2	N	27		142
						30	9						

-----

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-		180
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-		180
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-		180
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-		180
*06	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-		180
*07	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-		180

-----													
KOONTZ (3200)			50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FRIO RESOURCES, LLC			286622										
KEERAN "A"			WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3229 - 3233		
M	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
O						CODE	CODE	CODE	M		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-
-----													
KOONTZ (4680)			50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
KEERAN ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380		
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-
-----													
KEERAN			WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866		
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-
-----													
KOONTZ (4700)			50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
KEERAN			WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066		
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-
-----													
KOONTZ (4750)			50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
KEERAN			WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470		
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	1		N	-0-			-0-
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	4949	1	167 2	N	-0-			-0-
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	1		N	-0-			-0-
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	1		N	-0-			-0-
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	1		N	-0-			-0-
*07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	1		N	-0-			-0-

KOONTZ (4750)		//CONT.//		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
REPKA-KILGORE		WELL #:		1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3335	-0-	-361	-0-		3268	1	67	9	Y	61	42	1	181
03	4092 X	3604	-0-	-488	-0-		3390	1	123	2	Y	83	125	1	139
							91	9							
04	3900 X	3101	-0-	-799	-0-		3036	1	65	9	Y	59			198
05	3937 X	3445	-0-	-492	-0-		3360	1	85	9	Y	77			275
06	3570 X	3539	-0-	-31	-0-		3471	1	68	9	Y	62	162	1	175
07	3689 X	3684	-0-	-5	-0-		3586	1	98	9	Y	89	39	1	225

  

KOONTZ (5500)				50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
KEERAN		WELL #:		5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064				
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-

  

KULAWIK (1ST ROEDER)				50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC				153468											
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

  

LA ROSA (4800)				50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.				294497											
NIEMANN		WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975			TOTAL DEPTH 4932 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-

  

LA ROSA (5300)				50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC				100398											
LA ROSA UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21724				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21724				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21724				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21724				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21724				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21724				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559								
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-
BENT WING ENERGY, LLC		100398														
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082								
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-
LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065								
02	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	177	-0-	177	287	177	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					-0-
*06	287 N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
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	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-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
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-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	127 2	N	-0-	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
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-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
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-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558	
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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868	
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	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-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432	
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-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398														
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815								
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-
-----																
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA ROSA UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306								
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-



OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)			50975 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC			100398							
ROOKE SOUTH			WELL #: M 01		RRCID -> 266001		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238	
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-

  

LA ROSA, NORTH (5700)			50977 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
PATRICO OIL CO.			643385							
BOENIG			WELL #: 1		RRCID -> 002465		COMPL. DATE 08/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)			50980 210		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836							
WELDER C			WELL #: 187		RRCID -> 209910		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514	
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-

  

LA SALLE (5300)			51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880							
BENNETT, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270	
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-

  

LA SALLE (6110)			51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880							
SAPPINGTON FARMS			WELL #: 1		RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302		
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	373 N	56	-0-	-317	-0-	56 2	Y	-0-		52
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-		52
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		52
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		52
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		52
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-		52

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		8
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-		8
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		8
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		8
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-		8

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589		
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

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA SALLE, N. (6300)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
BENNETT, ET AL												
WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		373 N	48	-0-	-325	-0-		48	2		Y	52
03		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		Y	52
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		Y	52
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		Y	52
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	52
07		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		Y	52

LA SALLE, NE. (6500)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
BENNETT, ET AL												
WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307												
02		71 N	46	-0-	-25	-0-		46	2		Y	4
03		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		Y	4
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	4
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		Y	4
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	4
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2		Y	4

LA WARD, NORTH												
JURA ENERGY OPERATING LLC												
GORDIN ESTATE												
WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GORDIN ESTATE												
WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162												
02		14B2 EXT	NO RPT	-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-

LA WARD, NORTH (4700)												
ABACO OPERATING, LLC												
BURDITT, ALLEN L.												
WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KD ENERGY, LLC												
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)												
WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223														
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525								
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-
-----																
GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223														
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659								
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	5		Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	5		Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	5		Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	5		Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	5		Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	5		Y	-0-					-0-
-----																
LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		784939														
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691								
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-
-----																
LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		784939														
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785								
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	-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-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 JURA ENERGY OPERATING LLC 448223  
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

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	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-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY 784939  
 HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

02	14B2 EXT	4549	-0-	4549	6948	840	1	3709	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1914	-0-	1914	8862	840	1	1074	2	Y	-0-				-0-
04	5945	913	-0-	-5032	3830	900	1	13	2	Y	-0-				-0-
05	4763 R	933	-0-	-3830	-0-	930	1	3	2	Y	-0-				-0-
06	4860 #	1153	-0-	-3707	-0-	900	1	253	2	Y	-0-				-0-
07	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES  
 THREE J ENERGY, INC. 857686  
 MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 10630 - 10646

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				68
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-			9	9	N	8				76
*04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	6				82
*05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	N	4				86
*06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3				89
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				89

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK  
 FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590  
 BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

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

LAGARTO CREEK (YEGUA)			51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075											
CARTWRIGHT RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6236 - 6254		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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 PASTURE (C-406)			51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D123	RRCID ->	156173	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	4636	PERF.	4139 - 4151		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D140	RRCID ->	206493	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3900 - 3980		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 16	RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4113 - 4140		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	4116 - 4124		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169 - 4178		
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 PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148	
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		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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073 - 4080	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147 - 4157	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PASTURE (E-219)		51512 040		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210 - 2217	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PASTURE (E-221)		51512 043		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 2258 - 2268	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2209 - 2228	
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-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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-		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 PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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 PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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 PASTURE (E-275)		51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-264)		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 282376		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55	55	N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55	55	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-259)		51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523	
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-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	2778 - 2797
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	44	1	249	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	28	1	253	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	111	1	138	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	118	1	189	2	Y	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	-0-	-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	Y	-0-	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	261265	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2759 - 2763
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022												
LAKE PASTURE (E-282)				51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D103 F	RRCID ->	086293	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	2852 - 2859
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	2865 - 2870
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	2855 - 2858		
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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2824 - 2832		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 PASTURE (E-288)				51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D106 F	RRCID ->	083423	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	2891 - 2897		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894		
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 PASTURE (E-293)				51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D108 D	RRCID ->	080485	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	2934 - 2950		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D201R RRCID -> 292468 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5142 - 5146

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2022

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

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

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

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-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355		
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-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406		
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 PASTURE (FS-538)		51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416		
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-
LAKE PASTURE (FS-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524		
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-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (FS 559)				51512 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D 21	RRCID ->	281753	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5643 - 5682			
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2022															

LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7058 - 7061			
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-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	4426 - 4436			
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419
02	DLQ G-10	4629	-0-	4629	4629	697	1	3932	2	Y	-0-	-0-
03	9080 X	4451	-0-	-4629	-0-	448	1	4003	2	Y	-0-	-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1640	1	2029	2	Y	-0-	-0-
05	5797 X	4636	-0-	-1161	-0-	1783	1	2853	2	Y	-0-	-0-
06	5610 X	4781	-0-	-829	-0-	880	1	3901	2	Y	-0-	-0-
07	5115 X	4396	-0-	-719	-0-	443	1	3953	2	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410
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-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 - 4354	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 - 4392	
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426	
02	DLQ G-10	5730	-0-	5730	5730	863	1	4867	2	Y	-0-		-0-
03	8845 X	3115	-0-	-5730	-0-	313	1	2802	2	Y	-0-		-0-
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	1917	1	2371	2	Y	-0-		-0-
05	7781 X	5166	-0-	-2615	-0-	1987	1	3179	2	Y	-0-		-0-
06	7530 X	4590	-0-	-2940	-0-	845	1	3745	2	Y	-0-		-0-
07	6355 X	3528	-0-	-2827	-0-	355	1	3173	2	Y	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379	
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 - 4365	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399			
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	-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-	
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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 PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425	-	4446
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436	-	4458
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443	-	4448
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442	-	4448
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371	-	4378
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* 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-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490	
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-
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504	
02	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-
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4508 - 4514	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WLP				WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 - 4490	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725	
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-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369 - 4393	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M	O	ALLOW CODE	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
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

02	0			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/2022

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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-

LAKE PASTURE (H-484)										//CONT.// 51512 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695 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	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-			

  

T-C OIL COMPANY, LLC										833782							
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"										WELL #: 25		RRCID -> 134535		COMPL. DATE 05/04/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867	
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-			

  

LAKE PASTURE (H-495)										51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 3G		RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 87		RRCID -> 282921		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958	
02	1736 N	1234	-0-	-502	B	-0-	186	1	1048	2	Y	-0-		-0-			
03	1612 N	1091	-0-	-521	B	-0-	110	1	981	2	Y	-0-		-0-			
04	1770 N	1031	-0-	-739	B	-0-	461	1	570	2	Y	-0-		-0-			
05	1364 N	1212	-0-	-152	B	-0-	466	1	746	2	Y	-0-		-0-			
06	1962 N	1962	-0-	-0-	B	-0-	361	1	1601	2	Y	-0-		-0-			
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					Y	-0-		-0-			

  

LAKE PASTURE (L-200)										51512 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D107 H		RRCID -> 116636		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 12		RRCID -> 282956		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031	
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-			

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

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-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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-

LAKE PASTURE (M-307)		51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083								
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-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 PASTURE (M-325)		51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257								
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 PASTURE (M-330)		51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 75 H		RRCID -> 002584		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330								
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 20	RRCID ->	176369	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 3368 - 3473					
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	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-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314					
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-
-----																
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546					
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-
-----																
LAKE PASTURE (M-338)		51512 955		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

-----											
LAKE PASTURE (M-338)			//CONT.//	51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374		
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-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----											
LAKE PASTURE (M-348)				51512 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:	D146	RRCID ->	237875	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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 PASTURE (M-358)				51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D164	RRCID ->	226854	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
-----											
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)				51512 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
-----											
LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867							
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	147546	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594		
02		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-



LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
 KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20384 X	16869	-0-	-3515 B	-0-	65	1	16694	2	N	100					242
						110	9									
03	21669 X	18112	-0-	-3557 B	-0-	69	1	17925	2	N	107					349
						118	9									
04	20760 X	16131	-0-	-4629 B	-0-	62	1	15990	2	N	72	179	1			242
						79	9									
05	20367 X	17589	-0-	-2778 B	-0-	68	1	17448	2	N	66	180	1			128
						73	9									
06	19710 X	15117	-0-	-4593 B	-0-	58	1	14998	2	N	55					183
						61	9									
07	18662 X	15630	-0-	-3032 B	-0-	60	1	15508	2	N	56	194	1			45
						62	9									

Laura Thomson, S.E. (Chamberlain) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 Aurora Resources Corporation 036931  
 ARC Thomson-Barrow WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

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-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 Neumin Production Company 605990  
 Aluminum Company of America Fee WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF. 10564 - 10575

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

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 Neumin Production Company 605990  
 Gallinipper Unit WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 11698 - 11744

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-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11090 - 11102

02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)		52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622								
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 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-

LAVACA RIVER (1700)		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947														
RODEN		WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758								
02	1092 #	613	-0-	-479 B	-55886	613	3			N	-0-					-0-
03	1209 #	631	-0-	-578 B	-56464	631	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	526	-0-	-644 B	-57108	526	3			N	-0-					-0-
05	961 #	402	-0-	-559 B	-57667	402	3			N	-0-					-0-
06	870 #	591	-0-	-279 B	-57946	591	3			N	-0-					-0-
07	682 #	760	-0-	78 B	-57868	760	3			N	-0-					-0-

RODEN		WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740								
02	3024 #	2726	-0-	-298 B	-15047	2726	3			N	-0-					-0-
03	3503 #	3303	-0-	-200 B	-15247	3303	3			N	-0-					-0-
04	3390 #	2298	-0-	-1092 B	-16339	2298	3			N	-0-					-0-
05	3503 #	2140	-0-	-1363 B	-17702	2140	3			N	-0-					-0-
06	3360 #	3417	-0-	57 B	-17645	3417	3			N	-0-					-0-
07	3317 #	3453	-0-	136 B	-17509	3453	3			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100)		52365 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627														
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216203		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
INLAND OCEAN, INC.		424607													
WEST		WELL #:		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 7580 - 7587					
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019															

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
AWP OPERATING COMPANY		038889													
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762					
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
NELSON, C. S.		WELL #:		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759					
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3530	2	47	9	N	43			65
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2456	2	45	9	N	41	19	1	87
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4242	2	36	9	N	33			120
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4672	2	94	9	N	85	196	1	9
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4895	2	81	9	N	74	27	1	56
*07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4771	2	68	9	N	62	23	1	95

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
NELSON, C. S.		WELL #:		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9916 - 9944					
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			139
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			139
04	660	X	9	-0-	-651	-0-	9	2			Y	-0-			139
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			139
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	1	-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779					
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	564	2	11	9	N	10			89
03	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	2			N	-0-	2	2	87
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	940	2	34	9	N	31			118
05	651	N	197	-0-	-454	-0-	191	2	6	9	N	5	2	1	121
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	N	15	3	1	133
07	651	N	343	-0-	-308	-0-	331	2	12	9	N	11	1	1	143

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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 08/20/2020 - P/A 08/20/20

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

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

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

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

-----												
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902	- 15192
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-
-----												
FLINT INTERESTS, LLC				273932								
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388	- 14630
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNITED TEXAS OIL LLC				877689								
WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831	- 13850
02		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2	N	-0-		-0-
03		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2	N	-0-		-0-
04		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2	N	-0-		-0-
05		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2	N	-0-		-0-
06		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			N	NO RPT		-0-
07		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206	- 14250
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	359	-0-	359	-0-	359	2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	359	-0-	359	-0-	718	359	2	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	435	-0-	435	-0-	1153	435	2	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1153		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1153		N	NO RPT		-0-
-----												
WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830	- 14512
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----												
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13875	- 14621
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689								
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----										
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----										
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----										
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----										
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----										
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-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-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-



-----

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14988 - 15095

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

-----

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511  
 EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

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

-----

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 J POSEY OPERATING LLC 427904  
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

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

-----

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

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

-----

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 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-

-----

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

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

-----

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

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

-----

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

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

-----

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

-----

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

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

-----

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

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

-----															
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)				54458 697	ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
FOUR WAY RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 254842	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 7309 - 7313							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
LONG MOTT, EAST (7100)				54683 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
HAHN				WELL #: 3	RRCID -> 272632	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 7000 - 7006							
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-
-----															
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)				54686 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852											
SPILLER, CLAUDIE				WELL #: 3	RRCID -> 059694	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH 9608	PERF. 7550 - 7560							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2022											
-----															
HYNES - SPILLER				WELL #: 4	RRCID -> 161262	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/03/2022											
-----															
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)				54686 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852											
SPILLER GAS UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 166235	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7280 - 7286							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2022											
-----															
LOST FORK (YEGUA 6500)				55031 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352											
AMOCO FEE				WELL #: 2	RRCID -> 139127	COMPL. DATE 05/17/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6501 - 6513							
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-

-----  
 LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116  
 -----

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

-----  
 MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 SALYER, MONTE C. 744530  
 SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030  
 -----

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-

-----  
 MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 FRANKIE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128  
 -----

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

-----  
 MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

-----  
 MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A  
 -----

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		6

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016



MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		//CONT.//		56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
TALK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280868	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10680 - 10778
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-	

  

MALONE (4500)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
COLEMANITE, INC.				167278									
MALONE, GRACE FOX ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	128697	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4504 - 4547
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

MARCADO CREEK (4290 FRIO)				57358 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
WELDER, M S EST				WELL #:	14	RRCID ->	208147	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4264 - 4271
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

  

WELDER, MINNIE EST				WELL #:	15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4249 - 4264
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

  

MARSHALL (FRIO II B)				57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
CABEZA OIL AND GAS, LLC				121232									
DUDERSTADT				WELL #:	2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2097 - 2100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2022													

  

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: GOLIAD						
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2646 - 2649
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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

MARSHALL (FRIO 3000)  
 MODERN EXPLORATION, INC.  
 STCH

57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 573226  
 WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

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-					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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)  
 BUFFCO PRODUCTION INC.  
 RAMSEY

57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 106406  
 WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

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-					N	-0-					125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC  
 CUNNINGHAM

612414  
 WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

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		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-

FULLER

WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

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		28587 X	1800	-0-	-26787	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03		944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*06		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07		620 X NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE

WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10494 - 10514

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BETHKE

WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10576 - 10810

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-					N	-0-					96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

-----															
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
PALEO OIL COMPANY LLC 635131															
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030															
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3101	2	15	9	N	14			67
03		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4684	2	13	9	N	12			79
04		85 X	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2			81
05		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			81
06		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			81
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			81
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994															
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1673	2	46	9	N	42			288
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1987	2	35	9	N	32	196	1	124
04		1770 N	3	-0-	-1767	-0-	3	2			N	-0-			124
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			124
06		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			124
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			124
-----															
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104															
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	630	2	20	9	N	18			125
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	680	2	50	9	N	45			170
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			170
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	121	1	49
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
-----															
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210															
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6			72
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	191	2	15	9	N	14			86
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			86
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			86
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----															
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186															
02		DLQ G-10	709	-0-	709	709	692	3	17	9	Y	15	13	1	35
03		DLQ G-10	1315	-0-	1315	2024	1294	3	21	9	Y	19	51	1	3
04		DLQ G-10	975	-0-	975	2999	953	2	22	9	Y	20			23
05		4024 X	1025	-0-	-2999	-0-	1005	3	20	9	Y	18	23	1	18
06		931 X	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9	12	1	15
07		1302 X	756	-0-	-546	-0-	744	3	12	9	Y	11	13	1	13



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656			
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	DLQ G-10	8131	-0-	8131	33596	7941 3	190 9	Y	173	162 1	350
03	DLQ G-10	2847	-0-	2847	36443	2802 3	45 9	Y	41	112 1	279
04	DLQ G-10	278	-0-	278	36721	271 2	7 9	Y	6		285
05	50740 X	14019	-0-	-36721	-0-	13754 3	265 9	Y	241	313 1	213
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11088 3	165 9	Y	150	159 1	204
*07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8875 3	133 9	Y	121	158 1	167
-----											
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538			
02	DLQ G-10	342	-0-	342	342	339 2	3 9	Y	3	37 1	9
03	DLQ G-10	207	-0-	207	549	205 2	2 9	Y	2	11 1	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	550	1 2		Y	-0-		-0-
05	550 N	-0-	-0-	-550	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789			
02	DLQ G-10	517	-0-	517	517	506 3	11 9	Y	10	16 1	108
03	DLQ G-10	501	-0-	501	1018	488 3	13 9	Y	12		120
04	DLQ G-10	486	-0-	486	1504	478 2	8 9	Y	7	18 1	109
05	1600 N	783	-0-	-817	687	770 3	13 9	Y	12	16 1	105
06	1129 N	442	-0-	-687	-0-	436 3	6 9	Y	5		110
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		110
-----											
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766			
02	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	3054 3	64 9	Y	58	15 1	69
03	DLQ G-10	436	-0-	436	3554	428 3	8 9	Y	7		76
04	DLQ G-10	479	-0-	479	4033	471 2	8 9	Y	7	18 1	65
05	4737 X	704	-0-	-4033	-0-	692 3	12 9	Y	11	14 1	62
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	441 3	7 9	Y	6		68
07	1426 X	103	-0-	-1323	-0-	101 3	2 9	Y	2		70
-----											
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766			
02	5040 X	2251	-0-	-2789	-0-	2205 3	46 9	N	42	153 1	543
03	7967 X	3328	-0-	-4639	-0-	3230 3	98 9	N	89		632
04	7710 X	3919	-0-	-3791	-0-	3854 2	65 9	N	59	147 1	544
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	6926 3	120 9	N	109	142 1	511
06	4800 X	4269	-0-	-531	-0-	4212 3	57 9	N	52		563
07	4061 X	2433	-0-	-1628	-0-	2388 3	45 9	N	41		604
-----											
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522			
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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC GEORGIA HOFF, ET. AL.		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC GEORGIA HOFF, ET. AL.		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435			
02	DLQ G-10	472	-0-	472	472	471	2	1 9	Y	1			37
03	DLQ G-10	491	-0-	491	963	485	3	6 9	Y	5			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	963				Y	-0-	21 1		21
05	963 N	-0-	-0-	-963	-0-				Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
-----													
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20 9	N	18	18 1		7
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12 9	N	11	18 1		-0-
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684			
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	743	3	18 9	N	16	13 1		95
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	3	11 9	N	10	26 1		79
04	840 N	267	-0-	-573	-0-	260	2	7 9	N	6			85
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	997	3	19 9	N	17	23 1		79
06	630 N	534	-0-	-96	-0-	528	3	6 9	N	5	11 1		73
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	957	3	14 9	N	13	17 1		69
-----													
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
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
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621		- 11314				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ	G-10	87	-0-	87		77 3		10 9	Y	9					47
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3 1			44
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06		87 N	-0-	-0-	-87					Y	-0-					44
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307		- 11124				
02	DLQ	G-10	142	-0-	142		142 2			Y	-0-					54
03	DLQ	G-10	99	-0-	99		241		7 9	Y	6					60
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		241			Y	-0-		4 1			56
05		241 N	-0-	-0-	-241					Y	-0-					56
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044		- 11231				
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385		- 11014				
02	DLQ	G-10	148	-0-	148		148		10 9	Y	9					199
03	DLQ	G-10	148	-0-	148		296		7 9	Y	6					205
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		296			Y	-0-		6 1			199
05		296 X	-0-	-0-	-296					Y	-0-					199
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11156		- 11209				
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-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10113		- 11020				
02	DLQ	G-10	292	-0-	292		292		9 9	Y	8					142
03	DLQ	G-10	362	-0-	362		654		13 9	Y	12					154
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		654			Y	-0-		15 1			139
05		654 N	-0-	-0-	-654					Y	-0-					139
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10245		- 10899				
02	DLQ	G-10	125	-0-	125		125		2 9	Y	2					102
03	DLQ	G-10	243	-0-	243		368		11 9	Y	10					112
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		368			Y	-0-		10 1			102
05		368 N	-0-	-0-	-368					Y	-0-					102
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF. 9832 - 11411	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		74
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		74
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		74
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
-----											
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10414 - 11266	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	855	2	39 9	N	35	304
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	849	2	28 9	N	25	285
04	780 N	3	-0-	-777	-0-	3	2		N	-0-	285
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	285
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	285
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	285
-----											
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10197 - 10418	
02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	391	2	4 9	Y	4	56
03	DLQ G-10	292	-0-	292	687	284	3	8 9	Y	7	63
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	687				Y	-0-	51
05	687 N	-0-	-0-	-687	-0-				Y	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
-----											
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10746 - 11340	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311	
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2	28 9	N	25	34
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	304	2	190 9	N	173	-0-
04	1470 N	1	-0-	-1469	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3 9	N	3	106
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3 9	N	3	109
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	109
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	109
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
-----											
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321	
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6 9	N	5	45
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20 9	N	18	63
04	1470 N	2	-0-	-1468	-0-	2	2		N	-0-	63
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	63
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-	63
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	63

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561								
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-
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 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-
-----																
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631								
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1100	2	6	9	N	5					5
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2466	2	20	9	N	18					23
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					23
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					23
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002								
02	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	2023	2	9	9	Y	8					246
03	DLQ G-10	2281	-0-	2281	4313	2278	2	3	9	Y	3					249
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4313					Y	-0-	96	1			153
05	4313 X	-0-	-0-	-4313	-0-					Y	-0-					153
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					153
-----																
BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182								
02	DLQ G-10	383	-0-	383	383	381	2	2	9	Y	2					50
03	DLQ G-10	344	-0-	344	727	344	2			Y	-0-					50
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	727					Y	-0-	15	1			35
05	727 N	-0-	-0-	-727	-0-					Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
-----																
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 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-
-----																
ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964								
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	2	22	9	N	20					61
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	N	11					72
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					72
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	56	1			16
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF		//CONT.// //CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
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 #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792																
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1559	2	42	9	N	38	144	1			51
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1569	2	51	9	N	46	81	1			16
04	1650 N	5	-0-	-1645	-0-	5	2			N	-0-					16
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					16
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					16
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
-----																
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072																
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	N	25					300
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1530	3	22	9	N	20	184	1			136
04	1560 N	2	-0-	-1558	-0-	2	3			N	-0-					136
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					136
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					136
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					136
-----																
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
-----																
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434																
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					18
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1253	2	17	9	N	15					33
04	1320 N	2	-0-	-1318	-0-	2	2			N	-0-					33
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					33
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					33
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
-----																
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
-----																
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936																
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					29
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					29
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559				
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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335 2	13 9	N	12			118
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	341 2	20 9	N	18			136
04	420 N	21	-0-	-399	-0-	1 2	20 9	N	18			154
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	38	169 1		23
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			23
-----												
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434				
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-
-----												
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----												
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150				
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	N	2			46
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	N	1			47
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			47
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
-----												
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

-----												
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	8008 - 8047
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		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2 9	N	2		146
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	N	1		147
04		12 N	6	-0-	-6	-0-	5 4	1 9	N	1		148
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	N	1		149
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		149
07		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		149
-----												
VAQUERO OPERATING				882776								
BLANCO		WELL #:		1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	14728	PERF.	10496 - 10540
02		3304 X	2554	-0-	-750	-0-	2491 3	63 9	N	57		214
03		3658 X	2526	-0-	-1132	-0-	2503 3	23 9	N	21	181 1	54
04		2820 X	2194	-0-	-626	-0-	2105 3	89 9	N	81		135
05		2914 X	1705	-0-	-1209	-0-	1631 3	74 9	N	67		202
06		2730 X	1468	-0-	-1262	-0-	1427 3	41 9	N	37	186 1	53
07		2821 X	1551	-0-	-1270	-0-	1486 3	65 9	N	59		112
-----												
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10672 - 10698
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, EAST (YEGUA 5300)				57721 590	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL		WELL #:		A 2	RRCID ->	134979	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5309 - 5325
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, EAST (YEGUA 5523)				57721 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5530 - 5534
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, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

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

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

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-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 05/19/22

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

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-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022

-----													
MARY ELLEN OCONNOR(8100)			57911 994		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
MEOC-MELLON-STATE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 292773		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8176 - 8208		
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	1885	-0-	1885	1885	1752	2	133	9	Y	121	19
*03		24804	15899	-0-	-8905	-0-	15253	2	646	9	Y	587	103
*04		41340	15817	-0-	-25523	-0-	15227	2	590	9	Y	536	96
*05		42718	15779	-0-	-26939	-0-	15196	2	583	9	Y	530	87
*06		52847	52847	-0-	-0-	-0-	50420	2	2427	9	Y	2206	242
07		42718	53170	-0-	10452	10452	50852	2	2318	9	Y	2107	184
-----													
MASSINGILL, S. (4590 SD.)			58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 3		RRCID -> 032945		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4556 - 4560		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 2410 - 2510		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASSINGILL, S. (4600 FB B)			58133 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 4		RRCID -> 033039		COMPL. DATE 04/26/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4602 - 4610		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASSINGILL, S. (4625 SD.)			58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656 - 4662		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BOL MEX)			58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.			802302										
STATE TRACT 150			WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340 - 9352		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MATAGORDA BAY (BOL MEX)				58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.				802302									
STATE TRACT 150-1				WELL #:	1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710 - 9722
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (2100)				58192 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533									
STATE TRACT 105				WELL #:	11	RRCID ->	150659	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	2106 - 2109
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533									
STATE TRACT 106, S/2				WELL #:	1	RRCID ->	184227	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	2637 - 2641
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 BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4304 - 4331
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 629-L SW/4				WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)				58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 659-L NW/4				WELL #:	3 L	RRCID ->	157076	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	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-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)		58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.		788557										
LA QUE SE FUE		WELL #:	1	RRCID ->	148202	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1956 - 1966		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10866 - 11276	
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71 2	2 9	N	2	20
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	N	3	23
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-	21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	21
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	21

MAUDE B. TRAYLOR "B"		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10900 - 11696	
02	3192	X	160	-0-	-3032	-0-	157 2	3 9	N	3	25
03	3038	X	345	-0-	-2693	-0-	341 2	4 9	N	4	29
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	448 2	79 9	N	72	13
05	248	X	202	-0-	-46	-0-	200 2	2 9	N	2	15
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	15
07	558	X	59	-0-	-499	-0-	27 2	32 9	N	29	44

TRAYLOR, MAUDE B. "B"		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		701613									
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:	10	RRCID ->	248628	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11446 - 12054	
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	N	1	5
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1	6
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83 2	12 9	N	11	-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	41 2	6 9	N	5	5

MAUDE B. TRAYLOR		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		701613										
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.		WELL #:	2	RRCID ->	259742	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15226	PERF.10326 - 10538		
02	14B2	EXT	107	-0-	107	-0-	225	100 2	7 9	N	6	33
03	14B2	EXT	108	-0-	108	-0-	333	100 4	8 9	N	7	40
04	14B2	EXT	58	-0-	58	-0-	391	50 4	8 9	N	7	47
05	14B2	EXT	107	-0-	107	-0-	498	100 4	7 9	N	6	53
06	606	X	108	-0-	-498	-0-	100 4	8 9	N	7	60	
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	50 4	8 9	N	7	67	

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.		701613									
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.		WELL #:	7	RRCID ->	119772	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10210 - 10847	
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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN								
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																		
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995										TOTAL DEPTH	11940	PERF.11250	- 11400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU 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-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH	11499	PERF. 9866	- 10764					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	12079	PERF.10304	- 10944					
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-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	11301	PERF.10469	- 10476					
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-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9556	- 9662					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	13797	PERF.12182	- 12404					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9874	- 10730					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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	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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

02	56 N	11	-0-	-45	-0-	9	1	2	9	Y	2						186
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	9	Y	29	102	1				113
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	20	1	6	9	Y	5						118
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	57	1	3	9	Y	3						121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						121

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TRAYLOR, M.B. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 3		RRCID -> 230380		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608			
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

TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370			
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

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096			
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

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 45		RRCID -> 256605		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022											

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2022											

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	22 1	9 9	Y	8	4 1		4
04	14B2 EXT	118	-0-	118	149	118 1		Y	-0-			4
05	14B2 EXT	47	-0-	47	196	47 1		Y	-0-			4
*06	296	-0-	-0-	-296	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340		
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-
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000		
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-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536		PERF. 8050 - 8060		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, W. L. "D"		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
		013365							
		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MAUDE B TRAYLOR		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
		013365							
		WELL #: 8		RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)  
ALLEGiant RESOURCES, LLC  
TRAYLOR, MAUDE B.

58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
013365  
WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

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	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	19	-0-	19	31	19 2		Y	-0-			2
04	67 N	36	-0-	-31	-0-	36 2		Y	-0-			2
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			2
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)  
ALLEGiant RESOURCES, LLC  
TRAYLOR, MAUDE B.

58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
013365  
WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

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-

TRAYLOR, MAUDE B.

WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2022

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)  
ALLEGiant RESOURCES, LLC  
TRAYLOR, MAUDE B. "B"

58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
013365  
WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF. 11695 - 11718

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)  
ALLEGiant RESOURCES, LLC  
TRAYLOR, MAUDE B.

58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
013365  
WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2022 - WELL PLUGGED 6/20/22

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

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	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-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

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

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

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

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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	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-

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
STRAUSS		WELL #:	24	RRCID ->	256612	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	4570 - 4590			
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 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-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
ALBERTA GAYLE		WELL #:	11	RRCID ->	229707	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5565 - 5568
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:	5-C	RRCID ->	097328	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 7224
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:	5-T	RRCID ->	180278	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 7467
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-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	070760	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8166 - 8420
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	2		Y	-0-		84
03	DLQ G-10	154	-0-	154	257	154	2	Y	-0-		84
04	DLQ G-10	126	-0-	126	383	126	2	Y	-0-		84
05	DLQ G-10	153	-0-	153	536	153	2	Y	-0-		84
06	DLQ G-10	145	-0-	145	681	145	2	Y	-0-		84
*07	825 N	144	-0-	-681	-0-	144	2	Y	-0-		84

LINDHOLM		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		093620									
		WELL #:	1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	7978 - 8181
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2		Y	-0-		48
03	DLQ G-10	72	-0-	72	92	72	2	Y	-0-		48
04	DLQ G-10	23	-0-	23	115	23	2	Y	-0-		48
05	DLQ G-10	46	-0-	46	161	46	2	Y	-0-		48
06	DLQ G-10	46	-0-	46	207	46	2	Y	-0-		48
*07	250 N	43	-0-	-207	-0-	43	2	Y	-0-		48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		//CONT.//		58526 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 8005
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	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-

MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
GODFREY, PAWLK GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171			
02	1904	N	1762	-0-	-142	-0-	325	1	1420	2	N	15	2	8	80
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	420	1	1498	2	N	-0-			80
04	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	449	1	1384	2	N	4			84
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	465	1	1515	2	N	-0-			84
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	450	1	1498	2	N	-0-			84
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	465	1	1581	2	N	-0-			84

SM OPERATING COMPANY LLC				788993		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HERRING RANCH 67				2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106			
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11			21
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3327	2	13	9	N	12			33
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3416	2	9	9	N	8			41
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4212	2	13	9	N	12			53
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3303	2	105	9	N	95	111	1	37
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3289	2	13	9	N	12			49

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198
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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SULLIVAN UNIT				10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985  
 SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW 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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	40			120
						44	9							
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	Y	20	40	1	100
						22	9							
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	20			120
						22	9							
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	20			140
						22	9							
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			140

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	42	1	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

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-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

02	532 N	510	-0-	-22	-0-	95	1	414	2	N	1			22
						1	9							
03	496 N	206	-0-	-290	-0-	45	1	161	2	N	-0-			22
04	330 N	4	-0-	-326	-0-	1	1	3	2	N	-0-			22
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			22
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			22
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			22

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985  
 SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	5			108
						6	9							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	2			110
						2	9							
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	2			112
						2	9							
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	5			117
						6	9							
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

-----													
MAXINE, EAST (8700)			//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		318985								
SULLIVAN, JAMES D.			WELL #:		9	RRCID -> 146943			COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	40 1		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	20			20
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	10			30
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
SULLIVAN UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 149739			COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y		40			140
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	44 9	49 2	Y		20	49 1		111
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	22 9	46 2	Y		20			131
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	22 9	46 2	Y		10			141
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	11 9			Y	NO RPT			141
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
-----													
SM OPERATING COMPANY LLC					788993	RRCID -> 102317			COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707		
HERRING RANCH 67-1					WELL #:	1							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380 2	8 9	N		7			30
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	538 2	9 9	N		8			38
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	552 2	13 9	N		12			50
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1680 2	17 9	N		15			65
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	534 2	94 9	N		85	74 1		76
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 2		N		-0-			76
-----													
MATULA, ROBERT					WELL #:	2	RRCID -> 137952			COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164 2	4 9	N		4			91
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	232 2	7 9	N		6			97
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	238 2	7 9	N		6			103
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 2	4 9	N		4			107
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N		-0-			107
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N		-0-			107
-----													
HERRING RANCH 67					WELL #:	2	RRCID -> 156866			COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678	
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-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264
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	1092 N	742	-0-	-350	-0-	28 1	668 2	N	42		159
03	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	46 9	23 1	N	36		195
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40 9	15 1	N	40		235
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44 9	24 1	N	42	183 1	94
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	46 9	22 1	N	28		122
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 9	15 1	N	25		147
						28 9					

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	3556 X	2213	-0-	-1343	-0-	83 1	2120 2	N	9		77
03	3937 X	2171	-0-	-1766	-0-	10 9	62 1	N	10		87
04	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	11 9	31 1	N	10		97
05	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	11 9	61 1	N	4		101
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	4 9	2417 2	N	14		115
07	2449 X	2436	-0-	-13	-0-	11 9	22 1	N	10		125

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:	2	129327		03/13/1999		9000		6689 - 6704	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
ERICSON CLARK		WELL #:	1Y	223255		02/28/2010		8503		8290 - 8350	
02	2128 X	435	-0-	-1693	-0-	426 2	9 9	N	8		94
03	1302 X	385	-0-	-917	-0-	385 2		N	-0-		94
04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	641 2	31 9	N	28		122
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2627 2	58 9	N	53		175
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2248 2	47 9	N	43		218
*07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2009 2	33 9	N	30		248



MAXINE, EAST (9500)		58526 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3-L		RRCID -> 159161	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9500	- 9543					
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	DLQ	G-10	4712	-0-	4712	90402	309	1	4234	2	Y	154	117	1	138
03	DLQ	G-10	5962	-0-	5962	96364	169	9	5343	2	Y	208	210	1	136
04	DLQ	G-10	6280	-0-	6280	102644	390	1	5612	2	Y	126	110	1	152
05	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	105469	229	9	2575	2	Y	16	113	1	55
*06	101042		1315	-0-	-99727	5742	529	1	1187	2	Y	10			65
*07	6138		3655	-0-	-2483	3259	139	9	3245	2	Y	117	90	1	92
							281	1							
							129	9							

MAXINE, EAST (9700)		58526 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #: 2		RRCID -> 178915	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9632	- 9644	
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-

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 257225	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9024	- 9033	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0	N	-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

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 4		RRCID -> 175658	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10016	- 10040					
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	60387	178	1	2429	2	Y	89	59	1	80
03	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	63683	98	9	2928	2	Y	125	124	1	81
04	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	66775	230	1	2761	2	Y	66	66	1	81
05	DLQ	G-10	2369	-0-	2369	69144	138	9	2110	2	Y	10	60	1	31
*06	68389		2870	-0-	-65519	3625	258	1	2429	2	Y	37			68
*07	3875		3446	-0-	-429	3196	73	9	3035	2	Y	81	85	1	64
							400	1							
							41	9							
							322	1							
							89	9							

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LINDHOLM, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018												

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #:		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193										
SEA BISCUIT		WELL #:		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981										
MEYER, H.		WELL #:		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872				
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

MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
RATLIFF, GENE -C-		WELL #:	4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	6744 PERF. 5397 - 5401	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
RATLIFF		WELL #:	1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH	6744 PERF. 5437 - 5441	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	9 N	-0- 9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
JONES & ALLEN		440766								
GLASER		WELL #:	1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 3490 - 3500	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RATLIFF		665867								
		WELL #:	2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 5570 - 5574	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	9 N	-0- 9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WOODS		WELL #:	1	RRCID ->	162504	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5897 - 5899	
02	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-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN			58932 085 035643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELL #:			1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896		
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-
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY			622657		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824		
WELL #:			1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824		
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-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH			859552		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370		
WELL #:			2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
HARING			WELL #:		1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781		
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-
HILBRICH			WELL #:		3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
HILBRICH			WELL #:		4		RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
UNITED TEXAS OIL LLC			877689										
SCOTT			WELL #: 1	RRCID -> 192557	COMPL. DATE 09/29/2002	TOTAL DEPTH 16122	PERF. 14775	- 15494					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)			58932 106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085										
HILBRICH-SELLERS			WELL #: 3 U	RRCID -> 075358	COMPL. DATE 01/17/1978	TOTAL DEPTH 9711	PERF. N/A						
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
MCCASKILL (WILCOX L-3)			58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KARNES						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552										
HILBRICH			WELL #: 1	RRCID -> 181499	COMPL. DATE 10/28/2000	TOTAL DEPTH 15234	PERF. 9346	- 9420					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			14227								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
UNITED TEXAS OIL LLC			877689										
SCOTT			WELL #: 3	RRCID -> 283155	COMPL. DATE 07/19/2016	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9510	- 9556					
02		2800 N	13663	-0-	10863	B	22029	13663 2	N	-0-			220
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			22029								
03		3100 N	11149	-0-	8049	B	30078	11149 2	N	-0-			220
04		3000 N	27345	-0-	24345	B	54423	27345 2	N	-0-			220
05		3100 N	25430	-0-	22330	B	76753	25430 2	N	-0-			220
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	76753		N	NO RPT			220
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	76753		N	NO RPT			220
SCOTT			WELL #: 2	RRCID -> 283159	COMPL. DATE 08/28/2016	TOTAL DEPTH 17507	PERF. 9272	- 9517					
02		0	2840	-0-	2840	B	20468	2840 2	N	-0-			305
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			20468								
03		0	2861	-0-	2861	B	23329	2861 2	N	-0-			305
04		0	3194	-0-	3194	B	26523	3194 2	N	-0-			305
05		0	2207	-0-	2207	B	28730	2207 2	N	-0-			305
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	28730		N	NO RPT			305
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	28730		N	NO RPT			305

-----														
MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)				58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
HILBRICH-SELLER				WELL #:	3 L	RRCID ->	092726	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 7490 - 7496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
-----														
MCFADDIN (Greta Stringer)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant Resources, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:	19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4323 - 4343		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN (Tom Oconnor)				59371 025	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant Resources, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:	193H	RRCID ->	290519	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5487		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	211	1	18	5	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	252	1	1	2	N	-0-		-0-
								3						
								5						
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	1			N	-0-		-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	1			N	-0-		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MCFADDIN (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN "A"				WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1722 - 1734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCFADDIN "A"				WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----															
MCFADDIN (1875)			59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MARBERRY			WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-
-----															
MCFADDIN (1900)			59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MCFADDIN			WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968			TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-
-----															
MCFADDIN			WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969			TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-
-----															
MCFADDIN (2000)			59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		5908 X	3586	-0-	-2322	-0-	261	1	3325	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	3304	-0-	-3237	-0-	239	1	3065	2	N	-0-			-0-
04		4200 X	2773	-0-	-1427	-0-	164	1	2609	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	2932	-0-	-1408	-0-	61	1	2871	2	N	-0-			-0-
06		4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	46	1	3059	2	N	-0-			-0-
07		3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	139	1	2011	2	N	-0-			-0-
-----															
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCFADDIN (2200)			59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MCFADDIN, J. A.			WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-

MCFADDIN (2200)		//CONT.// 59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775		
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-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2185 - 2220		
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-
-----												
MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2462 - 2465		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2560 - 2566		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 2578 - 2585		
02	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-



MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572		
02	DLQ G-10	112	-0-	112	112	103	1	9	5	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	235	121	1	2	5	Y	-0-	-0-
04	394 N	159	-0-	-235	-0-	159	1			Y	-0-	-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			Y	-0-	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			Y	-0-	-0-
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			Y	-0-	-0-
-----												
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535		
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-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593		
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-
-----												
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630		
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	99	1	8	5	Y	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1	5	Y	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			Y	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			Y	-0-	-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-	-0-
-----												
MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893				
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-

MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140				
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-

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184				
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-
-----												
FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040				
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-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN (3300)		59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406				
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-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN (3400)		59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410			
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-					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-
-----														
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3430 - 3434			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477			
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-
-----														
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365										
FAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790			
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-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365								
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593		
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-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598		
02	14B2 EXT	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-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990		
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-
-----										
MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750		
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-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750		
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-
-----										
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822		
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-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822	
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	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-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600	
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-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750	
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-
-----									
FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822	
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-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620	
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-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 156		RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700	
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-

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972				
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	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		013365												
		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550 - 4650				
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-

  

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5025 - 5027				
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-

  

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5149 - 5151				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCNNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259								
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-
-----																
OCNNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
02	6552	6774	-0-	222	222	2132	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	7278	7026	-0-	-252	-0-	2228	1	4798	2	N	-0-					-0-
04	7020	6178	-0-	-842	-0-	2134	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	7254	6576	-0-	-678	-0-	2256	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	7020	1852	-0-	-5168	-0-	664	1	1188	2	N	-0-					-0-
07	7254	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
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-
-----																
MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
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-
-----																
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MCFADDIN (5500)		//CONT.//		59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
MC FADDIN		WELL #:		1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537			
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-					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-

  

MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697
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-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: VICTORIA					
WELDER, ROB DUNE ENERGY				1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386

  

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754
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-

  

MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICo ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 19	RRCID ->	203415	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3686 - 3690
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-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237	
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-
-----									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
WOMACK, W.		WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----												
MCFADDIN, EAST (5725)			//CONT.//		59372 564	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.			WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT				-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (3200)					59373 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC					273611							
MCCAN			WELL #:		25	RRCID ->	289582	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169
02	1400 N	856	-0-	-544	-0-	856 2	N	-0-				-0-
03	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	1726 2	N	-0-				-0-
04	1980 N	1723	-0-	-257	-0-	1723 2	N	-0-				-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-				-0-
06	1680 N	1361	-0-	-319	-0-	1361 2	N	-0-				-0-
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-				-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (3750)					59373 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752							
MCFADDIN -A-			WELL #:		67	RRCID ->	173466	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3774 - 3777
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-
-----												
MCFADDIN, NORTH (4200)					59373 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752							
MCFADDIN -A-			WELL #:		A 58	RRCID ->	141507	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4198 - 4203
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (4500)					59373 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC					273611							
MCCANN SWD			WELL #:		T 1	RRCID ->	275833	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4332 - 4445
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-

-----												
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #:	24 E	RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4822	-	4828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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-	
-----												
MCFADDIN -A-				WELL #:	7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896	-	4906	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-	
-----												
MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN				WELL #:	R 1C	RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5101	-	5138	
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MCFADDIN, NORTH (5000)				59373 290	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
STACY, A. D. INC.				810935								
KOLIBA				WELL #:	1	RRCID -> 140432	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 4997	-	5000	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-	
-----												
MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #:	66	RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6811	PERF. 4946	-	4950	
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-	
-----												
MCFADDIN -A-				WELL #:	A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5288	-	5291	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:	59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5078 - 5082	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5074 - 5080	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	1396 - 1397	
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
WOMACK, J. Y.		WELL #:	1	RRCID ->	190352	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5186 - 5190	
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-	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632	
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #:	78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 - 5328	
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-	

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321		
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-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

  

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCCAN		019752								
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446		
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MCCAN		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCCAN		019752								
MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436		
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-

  

MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 64		RRCID -> 151960		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800		
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-

  

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCCAN		019752								
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164		
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN, NORTH (5600)		59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN A		WELL #: A 71		RRCID -> 251460		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	-	5602
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-					-0-
03	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCCAN				WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	-	5605
02	5096 X	2251	-0-	-2845	-0-	2251 2				46
03	5425 X	3471	-0-	-1954	-0-	3471 2				46
04	5250 X	4780	-0-	-470	-0-	4780 2				46
05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2				46
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 2				46
*07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2				46
-----										
MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	-	5664
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-
-----										
MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN				WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827	-	5735
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AGOLL, INC.				008725						
BAUER				WELL #: 1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253	-	6256
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-
-----										
MCFADDIN, NORTH (6100)				59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN -A-				WELL #: A 72	RRCID -> 250049	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6136	-	6143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

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

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

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-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 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-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-



MCFADDIN, NW. (4950)  
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC  
MCFADDIN -A-

59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
019752  
WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

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	112 N	10	-0-	-102	-0-	7 1	3 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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050)  
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC  
MCFADDIN -A-

59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
019752  
WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 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-

MCGOWN (PETTUS UPPER)  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC  
MCNEILL UNIT

59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
224880  
WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			103
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			103
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			103
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			103

MCKEE (PETTUS)  
2 D OIL & GAS LLC  
RAMSEY, GRACE

59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
953828  
WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

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-

MCKINNEY (WILCOX)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT

59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
521516  
WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 12316 - 12422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----												
MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 5651 - 5653	
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			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEDIO CREEK (3000)			60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
EDWARDS			WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3020 - 3024	
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-
-----												
MALONE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 3008 - 3014	
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-
-----												
MALONE -B-			WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333		PERF. 2988 - 2996	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014												
-----												
EDWARDS			WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 3019 - 3025	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
O'BRIEN - MORRIS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890		PERF. 3142 - 3146	
02	6916	X	3607	-0-	-3309	-0-	36 1	3571	2	N	-0-	69
03	6107	X	2856	-0-	-3251	-0-	30 1	2826	2	N	-0-	69
04	4680	X	3361	-0-	-1319	-0-	55 1	3306	2	N	-0-	69
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	63 1	6508	2	N	-0-	69
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	665 1	6389	2	N	-0-	69
*07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	669 1	4784	2	N	-0-	69

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015													

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

02	03	04	05	06	07
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

02	03	04	05	06	07
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015					

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

02	03	04	05	06	*07
10074	X	10074	-0-	-0-	-0-
9790	X	9790	-0-	-0-	-0-
9060	X	5315	-0-	-3745	-0-
9362	X	9214	-0-	-148	-0-
9060	X	8917	-0-	-143	-0-
9738	X	9738	-0-	-0-	-0-

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

02	03	04	05	06	07
9381	X	9381	-0-	-0-	-0-
9430	X	9430	-0-	-0-	-0-
7200	X	5691	-0-	-1509	-0-
7992	X	7992	-0-	-0-	-0-
7200	X	7115	-0-	-85	-0-
7440	X	7146	-0-	-294	-0-

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4142 - 4152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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-

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199
02	5152 X	2955	-0-	-2197	-0-	532	1	2402	2	N	19	194
						21	9					
03	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1058	1	6292	2	N	-0-	194
04	4860 X	3289	-0-	-1571	-0-	691	1	2598	2	N	-0-	194
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	999	1	6948	2	N	-0-	194
06	7110 X	5787	-0-	-1323	-0-	790	1	4921	2	N	69	89
						76	9				174	1
*07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	943	1	6596	2	N	3	92
						3	9					

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4184 - 4190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:	1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4235 - 4251
02	3752 X	3717	-0-	-35	B	-0-	672	1	3037	2	N	7	283
							8	9					
03	4154 X	2084	-0-	-2070	B	-0-	300	1	1784	2	N	-0-	283
04	4020 X	2959	-0-	-1061	B	-0-	621	1	2338	2	N	-0-	283
05	4123 X	2892	-0-	-1231	B	-0-	364	1	2528	2	N	-0-	283
*06	3990 X	3793	-0-	-197	B	-0-	524	1	3266	2	N	3	286
							3	9					
07	4123 X	3412	-0-	-711	B	-0-	427	1	2983	2	N	2	288
							2	9					

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	2785 - 2788
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900)		//CONT.//		60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
TARE RESOURCES, LLC				836026										
EWING				WELL #: 1	RRCID -> 291427	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

  

MELROSE (SLICK-WILCOX)				60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
ELS, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8015	PERF. N/A						
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

  

MELROSE (9500)				60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
BLUNTZER				WELL #: 1	RRCID -> 200770	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. 9588 - 9650						
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-			2
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-			2
04	600	101	-0-	-499	-0-	101 2				N	-0-			2
05	620	101	-0-	-519	-0-	101 2				N	-0-			2
06	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 2				N	-0-			2
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			2

  

MESCALERO (WILCOX J SAND)				60750 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
POWELL, GENTRY				WELL #: 1	RRCID -> 234181	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9380 - 9501						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

  

MEYERSVILLE (MASSIVE I)				60934 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590 - 8600						
02	2800 X	2560	-0-	-240	-0-	30 1 41 9	2489 2			N	37			157
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	30 1 46 9	2833 2			N	42	158 1		41
04	3000 X		-0-	-3000	-0-					N	11			52
05	3100 X		-0-	-3100	-0-					N	38			90
06	3000 X		-0-	-3000	-0-					N	20			110
07	2914 X		-0-	-2914	-0-					N	34			144

OIL AND GAS DIVISION

			60935 836 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MEYERSVILLE, E. (3000)			029272											
ARCH OIL & GAS, LLC			WELL #: 1				RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2980 - 2983		
WALLACE														
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	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-
THIEME			WELL #: 1				RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3050 - 3053		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
MEYERSVILLE, E. (3100)			60935 844 NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ARCH OIL & GAS, LLC			029272											
THIEME			WELL #: 3				RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3066 - 3068		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
MEYERSVILLE, E. (3220)			60935 860 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ARCH OIL & GAS, LLC			029272											
PHILLIPS			WELL #: 1				RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3202 - 3216		
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	14B DENY	-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-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)			60936 500 ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797											
JABLONSKI			WELL #: 1				RRCID -> 210238		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7965	PERF. 7810 - 7815		
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-			1
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			1
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			1
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			1
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			1
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			1
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			61311 240 NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
BAKER, E.			WELL #: 2				RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000	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-

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			//CONT.//		61311 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327											
BONILLA			WELL #:		1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12784	- 13494		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----																
MIKESKA (PETTUS)					61311 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC					178417											
HAILEY			WELL #:		1	RRCID ->	173074	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4507	- 4537		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
-----																
HAILEY			WELL #:		2	RRCID ->	174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4482	- 4488		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MIKESKA (WILCOX)					61311 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
ROYKO OIL COMPANY					732198											
PAGAN, JOHN S.			WELL #:		1	RRCID ->	146363	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	9734	- 9740		
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----																
MIKESKA (YEGUA 4990)					61311 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
VT VISTATEX ENERGY LLC					887723											
BENNETT-STATE G.U.			WELL #:		4	RRCID ->	136001	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	3840	- 3950		
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-
-----																
MIKESKA (2ND TOM LYNE)					61311 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
E. BAKER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11928	- 11960		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		61311 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12022 - 12040	
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-		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

MIKESKA (10280)				61311 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
BENNETT STATE		WELL #:		1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.10284 - 10294
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137

MIKESKA (10500)				61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
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-

BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28



MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648 PERF. 7536 - 7544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
JANK		WELL #:	1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130 PERF.12406 - 12425			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 7859 - 7864			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/27/2017										
MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID ->	126926	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7787 - 7853			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/22/2017										
MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000										
BRASHEAR ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	084040	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	828 PERF. 822 - 828			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
BRASHEAR ET AL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760													
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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	125 1	55 9	9	N	50			153
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	125 1	55 9	9	N	50	173 1		30
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	125 1	33 9	9	N	30			60
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	125 1	11 9	9	N	10			70
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	124 1	2 9	9	N	2			72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

  

SPARKMAN, PORTER													
WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645													
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-

  

WOFFORD, C. J.													
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME													
WELL #: 935452 RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754													
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008													

  

MINERAL, WEST (FRIO)													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION													
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE													
WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-

  

TRANS WEST OIL & GAS, INC.													
ARNOLD, KARL G.													
WELL #: 864864 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 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-

  

MINERAL, WEST (11000)													
BRITANCO, L.L.C.													
GOREE													
WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996													
02	364 N	1120	-0-	756 B	-55235	1108 2	12 9	9	N	11			157
03	1271 N	1117	-0-	-154 B	-55235	1100 2	17 9	9	N	15			172
04	1110 N	1475	-0-	365 B	-54870	1458 2	17 9	9	N	15	168 1		19
05	1240 N	1037	-0-	-203 B	-54870	1027 2	10 9	9	N	9			28
06	1080 N	1257	-0-	177 B	-54693	1233 2	24 9	9	N	22			50
07	1271 N	1483	-0-	212 B	-54481	1466 2	17 9	9	N	15			65

OIL AND GAS DIVISION

MINOAK (SLICK 7300)  
ROCK RESOURCES, INC.  
WOLTERS, R. E.

61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
722939

WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5964 X	5481	-0-	-483	-0-	20 1	5292 2	N	154	201 1	41
						169 9					
03	6603 X	6346	-0-	-257	-0-	21 1	6204 2	N	110		151
						121 9					
04	6390 X	5746	-0-	-644	-0-	20 1	5592 2	N	122	201 1	72
						134 9					
05	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	27 1	6614 2	N	99		171
						109 9					
*06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	24 1	6293 2	N	101	188 1	84
						111 9					
07	6355 X	6121	-0-	-234	-0-	23 1	6000 2	N	89		173
						98 9					

MISSION RIVER (4200)  
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.  
SCANIO/SHELTON

62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
385551

WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

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-

MISSION RIVER (5800)  
PALOMA OPERATING, LLC  
SHELTON, J. ISABELLA

62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
100344

WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 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-

SCANIO/SHELTON

WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.  
SCANIO/SHELTON

385551  
WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6000)		62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737		
M	O	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-	-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-

SCANIO/SHELTON		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935						
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-

MISSION RIVER (6100)		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200				
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	69	2	195	9	N	177	176	1	19
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	151	2	426	9	N	387	358	1	48
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	467	350	1	165
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	369	356	1	178
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	242	175	1	245
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	349	1	157

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198				
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-

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		WELL #: 2		RRCID -> 207036		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264		
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-

MISSION RIVER (6300)		62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 10		RRCID -> 290184		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347			
02	1372 X	1358	-0-	-14	-0-	1358	2			N	-0-		-0-
03	1519 X	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-		-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:		2 L	RRCID -> 031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227 PERF. 6397 - 6401	
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-		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-
-----										
SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6277 - 6282	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
-----										
MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID -> 222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6336 - 6348	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515 PERF. 6294 - 6296	
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-
-----										
MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID -> 243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7239 - 7241	
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
-----										
MISSION RIVER (8200)				62136 792	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/ SHELTON		WELL #:		7	RRCID -> 254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544 PERF. 8205 - 8248	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

MISSION RIVER (8300 VKSBG)															
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.															
SCANIO / SHELTON															
WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339															
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-					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-

  

SCANIO/SHELTON															
WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477															
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85

  

MANTLE OIL & GAS, LLC															
SCANIO/SHELTON															
WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 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-

  

MISSION RIVER (8400)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SCANIO/SHELTON															
WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457															
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-

  

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.															
SCANIO/SHELTON															
WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420															
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-

  

SCANIO/SHELTON															
WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490															
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-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551  
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

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

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562

02	2408 #	1339	-0-	-1069	-0-	1297	2	42	9	N	38	161 1	70
03	1891 #	1413	-0-	-478	-0-	1396	2	17	9	N	15		85
04	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		85
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		85
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		85
07	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		85

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	N	-0-		15
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-		15
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	-0-		15
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	1	1 1	15
						1	9						
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-		15
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-		15

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	333	2	N	3		117
						3	9						
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-		117
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	N	3		120
						3	9						
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	N	6	4 1	122
						7	9						
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	2	N	-0-		122
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	53	1	282	2	N	-0-	110 1	12

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
MODERN EXPLORATION, INC. 573226  
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

02	2940 X	2131	-0-	-809	-0-	2074	2	57	9	N	52		154
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2465	2	64	9	N	58		212
04	2970 X	2275	-0-	-695	-0-	2223	2	52	9	N	47	182 1	77
05	3069 X	2020	-0-	-1049	-0-	1967	2	53	9	N	48		125
06	2970 X	2108	-0-	-862	-0-	2061	2	47	9	N	43		168
07	2542 X	1749	-0-	-793	-0-	1707	2	42	9	N	38		206

MISSION VALLEY (10,220) UNION GAS OPERATING COMPANY WATTS-GISLER		//CONT.//	62150 600 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9874	
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	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	629 256 9	7639 3	Y	233	270 1		53
03	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	368 464 9	9130 3	Y	422	387 1		88
04	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	279 451 9	9237 3	Y	410	478 1		20
05	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	301 473 9	10478 3	Y	430	396 1		54
06	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	686 418 9	10909 3	Y	380	403 1		31
*07	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	664 328 9	9710 3	Y	298	285 1		44
-----												
DREYER, WILLIAM												
		WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839	
02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	674 15 9	8145 3	Y	14			87
03	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	503 31 9	12425 3	Y	28			115
04	12090 X	11490	-0-	-600	-0-	334 140 9	11016 3	Y	127	201 1		41
05	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	350 19 9	12138 3	Y	17			58
06	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	734 36 9	11628 3	Y	33			91
*07	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	834 37 9	12168 3	Y	34	92 1		33
-----												
OVRT-HEINOLD												
		WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149	
02	8372 X	6076	-0-	-2296	-0-	490 64 9	5522 3	N	58			134
03	8990 X	8846	-0-	-144	-0-	365 63 9	8418 3	N	57			191
04	8670 X	8378	-0-	-292	-0-	261 73 9	8044 3	N	66	223 1		34
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	271 96 9	8749 3	N	87			121
06	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	596 20 9	8814 3	N	18	114 1		25
*07	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	640 63 9	8700 3	N	57			82
-----												
OVRT-ALBRECHT												
		WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178	
02	7112 X	5693	-0-	-1419	-0-	462 30 9	5201 3	N	27			89
03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	341 40 9	7835 3	N	36			125
04	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	230 18 9	7077 3	N	16	113 1		28
05	7254 X	6640	-0-	-614	-0-	197 87 9	6356 3	N	79			107
06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	513 37 9	7568 3	N	34	81 1		60
07	8215 X	7153	-0-	-1062	-0-	493 26 9	6634 3	N	24			84



MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COOLEY, M. E.				62157 166 916954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9082 - 9087						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT				62157 332 864566	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10094 - 10138						
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	334	1	634	2	Y	18				333
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	299	1	790	2	Y	83	180	1		236
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	363	1	749	2	Y	6				242
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	456	1	1008	2	Y	8				250
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	531	1	800	2	Y	95				345
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	432	1	939	2	Y	18				363

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COOLEY, M. E.				916954		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10142 - 10200					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10142 - 10200						
02	2800 N	3259	-0-	459	582	565	1	2694	2	Y	-0-				123
03	3100 N	3538	-0-	438	1020	624	1	2914	2	Y	-0-				123
04	5085 X	4065	-0-	-1020	-0-	491	1	3256	2	Y	289	313	1		99
05	1085 X	988	-0-	-97	-0-	142	1	822	2	Y	22	15	1		106
*06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	333	1	1877	2	Y	130				236
*07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	408	1	2151	2	Y	338	351	1		223

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC JACOB				62157 499 916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10082 - 10132						
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	614	1	2927	2	N	-0-				94
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	670	1	3132	2	N	-0-				94
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	558	1	3695	2	N	28				122
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	631	1	3653	2	N	117	52	1		187
06	4050 X	3756	-0-	-294	-0-	565	1	3187	2	N	4				191
*07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	715	1	3764	2	N	81	190	1		82

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230													
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	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	189 1	901 2	N	-0-			25	
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	199 1	932 2	N	-0-			25	
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	150 1	995 2	N	-0-			25	
05	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	171 1	987 2	N	17	17 1		25	
						19 9							
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	175 1	988 2	N	-0-			25	
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	202 1	1061 2	N	-0-			25	
-----													
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
MISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431													
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-			-0-	
-----													
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
VAQUERO OPERATING 882776													
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148	
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212													
02	3640 X	2633	-0-	-1007	-0-	581 1	2052 2	N	-0-			82	
03	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	686 1	2902 2	N	-0-			82	
04	3870 X	3758	-0-	-112	-0-	664 1	3094 2	N	-0-			82	
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	691 1	3339 2	N	-0-			82	
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	642 1	3056 2	N	-0-			82	
*07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	680 1	3399 2	N	-0-	59 1		23	
-----													
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680													
*08	527 N	481	-0-	-46	-0-	49 1	432 2	N	-0-			58	
*09	510 N	485	-0-	-25	-0-	50 1	435 2	N	-0-			58	
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53 1	451 2	N	-0-			58	
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	53 1	455 2	N	-0-			58	
*12	496 N	484	-0-	-12	-0-	51 1	433 2	N	-0-			58	
*01	496 N	494	-0-	-2	-0-	56 1	438 2	N	-0-			58	
*02	476 N	332	-0-	-144	-0-	49 1	283 2	N	-0-			58	
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58 1	439 2	N	-0-			58	
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1	473 2	N	-0-			58	
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53 1	460 2	N	-0-			58	
*06	480 N	465	-0-	-15	-0-	51 1	414 2	N	-0-			58	
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	46 1	393 2	N	-0-	58 1		-0-	



MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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	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-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	341 1	4018 3	Y	6		18
03	6913 X	5822	-0-	-1091	-0-	232 1	5579 3	Y	10		28
04	6270 X	5682	-0-	-588	-0-	170 1	5451 3	Y	55	82 1	1
05	6138 X	5798	-0-	-340	-0-	167 1	5623 3	Y	7		8
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	371 1	5718 3	Y	13		21
*07	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	407 1	5966 3	Y	16	36 1	1

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358

02	2800 N	16585	-0-	13785	13785	1215 1	14739 3	Y	574	499 1	167
03	3100 N	65942	-0-	62842	76627	2432 1	60313 3	Y	2906	2448 1	625
04	171432 X	94805	-0-	-76627	-0-	2651 1	87783 3	Y	3974	4345 1	254
05	100376 X	100376	-0-	-0-	-0-	2693 1	93649 3	Y	3667	3386 1	535
*06	86269 X	86269	-0-	-0-	-0-	4034 9	82209 3	Y	2950	3169 1	316
*07	87247 X	87247	-0-	-0-	-0-	815 1	83475 3	Y	2650	2512 1	454

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	26 1	293 3	Y	-0-		60
03	3565 X	166	-0-	-3399	-0-	7 1	159 3	Y	-0-		60
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	185 1	5752 3	Y	53	82 1	31
05	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	268 1	8792 3	Y	10		41
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	396 1	5935 3	Y	13		54
*07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	351 1	4838 3	Y	10	29 1	35

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//													62157 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954											
COOLEY, M. E.													WELL #:	1	RRCID ->	171763	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10540	-	10555
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
							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-									
-----																								
COOLEY M. E.													WELL #:	3	RRCID ->	174766	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10504	-	10520
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	Y	-0-			-0-									
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-			-0-									
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-			-0-									
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	19	1	107	2	Y	1	1	1	-0-									
							1	9																
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-			-0-									
*07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	Y	-0-			-0-									
-----																								
COOLEY, M. E.													WELL #:	5	RRCID ->	177148	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10462	-	10534
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, M.E.													WELL #:	6	RRCID ->	180502	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10434	-	10452
02		1120 N	647	-0-	-473	-0-	112	1	535	2	Y	-0-			15									
03		1085 N	806	-0-	-279	-0-	142	1	664	2	Y	-0-			15									
04		3000 N	3645	-0-	645	-0-	478	1	3167	2	Y	-0-			15									
05		3100 N	4819	-0-	1719	-0-	703	1	4070	2	Y	42	42	1	15									
							46	9																
06		3000 N	3215	-0-	215	-0-	484	1	2731	2	Y	-0-			15									
*07		4560 X	1981	-0-	-2579	-0-	316	1	1665	2	Y	-0-			15									
-----																								
JACOB													WELL #:	3	RRCID ->	187798	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10496	-	10507
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	153	1	730	2	N	-0-			170									
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	167	1	779	2	N	-0-			170									
04		840 N	666	-0-	-174	-0-	87	1	579	2	N	-0-			170									
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	118	1	683	2	N	12	12	1	170									
							13	9																
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	131	1	736	2	N	-0-			170									
*07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	149	1	787	2	N	34	168	1	36									
							37	9																
-----																								
COOLEY, M. E.													WELL #:	13	RRCID ->	198951	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	10530	-	10550
02		252 N	202	-0-	-50	-0-	35	1	167	2	N	-0-			15									
03		403 N	300	-0-	-103	-0-	53	1	247	2	N	-0-			15									
04		330 N	246	-0-	-84	-0-	32	1	214	2	N	-0-			15									
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	219	2	N	4	4	1	15									
							4	9																
06		300 N	160	-0-	-140	-0-	24	1	136	2	N	-0-			15									
*07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	-0-			15									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	N	-0-		9
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	68	1	317	2	N	-0-		9
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	47	1	309	2	N	-0-		9
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	65	1	375	2	N	5	5 1	9
						6	9						
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	58	1	327	2	N	-0-		9
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	374	2	N	29		38
						32	9						

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	N	-0-		95
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	2	N	-0-		95
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	2	N	-0-		95
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	N	2	2 1	95
						2	9						
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-		95
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	N	-0-	86 1	9

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

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

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50 7		-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-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

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	9	9 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W(CX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
 ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10528 - 10550

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-				152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417  
 FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019															

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657  
 GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

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

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			-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-
-----															
MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082															
02		63504 X	60805	-0-	-2699	-0-	57156	2	2417	3	N	1120	1078	1	122
							1232	9							
03		70308 X	66252	-0-	-4056	-0-	62075	2	2975	3	N	1093	1051	1	164
							1202	9							
04		68040 X	65903	-0-	-2137	-0-	61238	2	3488	3	N	1070	1072	1	162
							1177	9							
05		67851 X	67851	-0-	-0-	-0-	62115	2	4558	3	N	1071	1051	1	182
							1178	9							
06		65160 X	64710	-0-	-450	-0-	59167	2	4417	3	N	1024	1046	1	160
							1126	9							
07		68107 X	67126	-0-	-981	-0-	61606	2	4352	3	N	1062	1035	1	187
							1168	9							
-----															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380															
02		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1	-0-
-----															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354															
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704															
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	9	N	102			261
03		124 N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	9	N	51			312
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	9	N	62	181	1	193
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	9	N	110	179	1	124
*06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	9	N	100			224
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	9	N	53	180	1	97
-----															
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738															
02		78792 X	43471	-0-	-35321	-0-	42081	2	1390	9	N	1264	1433	1	286
03		87234 X	22752	-0-	-64482	-0-	21983	2	769	9	N	699	881	1	104
04		84420 X	40423	-0-	-43997	-0-	39248	2	1175	9	N	1068	883	1	289
05		70184 X	37310	-0-	-32874	-0-	36248	2	1062	9	N	965	1005	1	249
06		54540 X	27691	-0-	-26849	-0-	26965	2	726	9	N	660	707	1	202
07		48143 X	22106	-0-	-26037	-0-	21548	2	558	9	N	507	512	1	197
-----															



MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM				62518 800 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3192 X	2570	-0-	-622	-0-	2568	2	2	9	N	2				113
03		3534 X	2366	-0-	-1168	-0-	2245	2	121	9	N	110	180	1		43
04		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3317	2	6	9	N	5				48
05		3720 X	2768	-0-	-952	-0-	2762	2	6	9	N	5				53
06		2760 X	1727	-0-	-1033	-0-	1727	2			N	-0-				53
07		3441 X	3039	-0-	-402	-0-	3028	2	11	9	N	10				63

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				130426 2	RRCID -> 281628	COMPL. DATE 01/22/2016				TOTAL DEPTH 11000			PERF.10475 - 10520			
02		113633 X	113633	-0-	-0-	-0-	104545	2	4580	3	N	4098	3871	1		391
							4508	9								
03		123262 X	123262	-0-	-0-	-0-	112891	2	5769	3	N	4184	4062	1		513
							4602	9								
04		117997 X	117997	-0-	-0-	-0-	107458	2	6393	3	N	3769	4011	1		271
							4146	9								
05		121026 X	121026	-0-	-0-	-0-	108879	2	8276	3	N	3519	3476	1		314
							3871	9								
06		114805 X	114805	-0-	-0-	-0-	103557	2	8043	3	N	2914	2965	1		263
							3205	9								
*07		116849 X	116849	-0-	-0-	-0-	105411	2	7889	3	N	3226	3140	1		349
							3549	9								

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 282919	COMPL. DATE 06/05/2017				TOTAL DEPTH 11300			PERF.10596 - 10618			
02		32732 X	30877	-0-	-1855	-0-	28918	2	1299	3	N	600	545	1		248
							660	9								
03		36239 X	33346	-0-	-2893	-0-	30964	2	1652	3	N	664	700	1		212
							730	9								
04		35070 X	31788	-0-	-3282	-0-	29248	2	1817	3	N	657	691	1		178
							723	9								
05		35402 X	32580	-0-	-2822	-0-	29547	2	2328	3	N	641	485	1		334
							705	9								
06		33090 X	30909	-0-	-2181	-0-	27986	2	2264	3	N	599	706	1		227
							659	9								
07		34193 X	31277	-0-	-2916	-0-	28404	2	2210	3	N	603	708	1		122
							663	9								

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 284848	COMPL. DATE 01/09/2018				TOTAL DEPTH 11267			PERF.10550 - 10680			
02		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	12	1	13600	2	N	306	358	1		145
							627	3	337	9						
03		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	10	1	15975	2	N	326	354	1		117
							891	3	359	9						
04		15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	26	1	14469	2	N	355	345	1		127
							921	3	391	9						
05		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	24	1	12733	2	N	272	148	1		251
							1024	3	299	9						
06		16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	7	1	15016	2	N	378	337	1		292
							1241	3	416	9						
*07		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	11	1	14805	2	N	339	497	1		134
							1190	3	373	9						

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	10	1	12027	2	N	319	360	1	189	
						551	3	351	9						
03	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	9	1	13605	2	N	223	178	1	234	
						749	3	245	9						
04	11940 X	11818	-0-	-122	-0-	19	1	10837	2	N	254	361	1	127	
						683	3	279	9						
05	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	20	1	10945	2	N	340	168	1	299	
						872	3	374	9						
06	14130 X	11648	-0-	-2482	-0-	5	1	10466	2	N	291	355	1	235	
						857	3	320	9						
07	14601 X	9981	-0-	-4620	-0-	7	1	9016	2	N	231	357	1	109	
						704	3	254	9						
-----															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590															
02	140000 X	140000	-0-	-0-	-0-	129384	2	5700	3	N	4469	4299	1	534	
						4916	9								
03	146491 X	146491	-0-	-0-	-0-	134503	2	6939	3	N	4590	4800	1	324	
						5049	9								
04	134178 X	134178	-0-	-0-	-0-	122254	2	7308	3	N	4196	4036	1	484	
						4616	9								
05	132904 X	132904	-0-	-0-	-0-	119449	2	9117	3	N	3944	4069	1	359	
						4338	9								
06	122507 X	122507	-0-	-0-	-0-	109987	2	8584	3	N	3578	3540	1	397	
						3936	9								
*07	120387 X	120387	-0-	-0-	-0-	108524	2	8025	3	N	3489	3465	1	421	
						3838	9								
-----															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354															
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923															
02	46037 X	46037	-0-	-0-	-0-	44739	2	1298	9	N	1180	752	1	346	
03	51013 X	51013	-0-	-0-	-0-	49625	2	1388	9	N	1262	1149	1	459	
04	49158 X	49158	-0-	-0-	-0-	47863	2	1295	9	N	1177	1311	1	325	
05	49948 X	49948	-0-	-0-	-0-	48699	2	1249	9	N	1135	1112	1	348	
*06	47870 X	47870	-0-	-0-	-0-	46723	2	1147	9	N	1043	913	1	478	
*07	48781 X	48781	-0-	-0-	-0-	17613	2	1168	9	N	1062	1089	1	451	
-----															
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922															
02	7056 X	6650	-0-	-406	-0-	6471	2	179	9	N	163	192	1	123	
03	7936 X	7273	-0-	-663	-0-	7109	2	164	9	N	149	188	1	84	
04	7890 X	7263	-0-	-627	-0-	7117	2	146	9	N	133	183	1	34	
05	7936 X	7510	-0-	-426	-0-	7325	2	185	9	N	168			202	
06	7380 X	7035	-0-	-345	-0-	6892	2	143	9	N	130	181	1	151	
07	7378 X	7115	-0-	-263	-0-	6953	2	162	9	N	147	187	1	111	
-----															
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354																
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336																
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	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4209	2	80	9	N	73					276
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4511	2	94	9	N	85					361
04	4890 X	4237	-0-	-653	-0-	4175	2	62	9	N	56	188	1			229
05	5053 X	4231	-0-	-822	-0-	4168	2	63	9	N	57					286
06	4890 X	3840	-0-	-1050	-0-	3789	2	51	9	N	46	182	1			150
07	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	3623	2	66	9	N	60					210
-----																
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170																
02	5544 X	5036	-0-	-508	-0-	4854	2	182	9	N	165	184	1			165
03	5983 X	5469	-0-	-514	-0-	5318	2	151	9	N	137	178	1			124
04	5790 X	5081	-0-	-709	-0-	4974	2	107	9	N	97					221
05	5983 X	5204	-0-	-779	-0-	5054	2	150	9	N	136	182	1			175
06	5400 X	4507	-0-	-893	-0-	4418	2	89	9	N	81					256
07	5580 X	4518	-0-	-1062	-0-	4420	2	98	9	N	89	172	1			173
-----																
HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A																
02	26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	25484	2	794	9	N	722	357	1			365
03	60150 X	60150	-0-	-0-	-0-	58596	2	1554	9	N	1413	1435	1			343
04	55808 X	55808	-0-	-0-	-0-	54421	2	1387	9	N	1261	1254	1			350
05	37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	36691	2	1007	9	N	915	1037	1			228
*06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6477	2	154	9	N	140	177	1			191
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
-----																
HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292196 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11018 - 11022																
02	24912 X	NO RPT	-0-	-24912	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	62280 X	NO RPT	-0-	-62280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462																
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380																
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-
-----																
MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867																
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A																
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	1			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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	2	RRCID ->	081065	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 1327 - 1335	
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-
MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2413 - 2415	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CAMPBELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2510 - 2526	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CANVAS ENERGY LLC		100317								
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2548 - 2552	
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-
MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570								
SLAZENGER FRIO		WELL #:		RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509 PERF. 3000 - 3330	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED_____		05/01/2014								

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

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	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	41 1	2034 2	N	50			203
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	55 9	2020 2	N	94			297
04	2010 N	1515	-0-	-495	-0-	103 9	1445 2	N	37	170 1		164
05	2356 N	2074	-0-	-282	-0-	29 1	1970 2	N	58			222
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	41 9	90 9	N	82	178 1		126
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	64 9	2202 2	N	48			174

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408  
 BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

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

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

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

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

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

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC 253102  
 BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	383 1	5914 2	N	-0-			-0-
03	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	388 1	6022 2	N	-0-			-0-
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	360 1	5044 2	N	-0-			-0-
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	395 1	5503 2	N	-0-			-0-
*06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	387 1	5517 2	N	-0-			-0-
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960			
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	12124 X	11140	-0-	-984	-0-	665 1	10277 2	N	180	180 1	11
03	13423 X	12143	-0-	-1280	-0-	198 9	735 1	N	-0-		11
04	12990 X	11407	-0-	-1583	-0-	746 1	11408 2	N	184	184 1	11
05	12989 X	12134	-0-	-855	-0-	202 9	746 1	N	-0-		11
06	12060 X	11554	-0-	-506	-0-	813 1	11321 2	N	-0-		11
07	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-	758 1	10796 2	N	NO RPT		11
-----											
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729			
02	18592 X	18364	-0-	-228	-0-	1116 1	17248 2	N	-0-	-0-	
03	20584 X	20346	-0-	-238	-0-	1231 1	19115 2	N	-0-	-0-	
04	19920 X	15840	-0-	-4080	-0-	1054 1	14786 2	N	-0-	-0-	
05	20584 X	17114	-0-	-3470	-0-	1146 1	15968 2	N	-0-	-0-	
06	19920 X	18243	-0-	-1677	-0-	1196 1	17047 2	N	-0-	-0-	
07	20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338			
02	833 X	155	-0-	-678	-0-	9 1	146 2	N	-0-	-0-	
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	N	-0-	-0-	
04	210 X	150	-0-	-60	-0-	10 1	140 2	N	-0-	-0-	
05	217 X	191	-0-	-26	-0-	13 1	178 2	N	-0-	-0-	
06	210 X	197	-0-	-13	-0-	13 1	184 2	N	-0-	-0-	
07	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
02	588 X	62	-0-	-526	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-	
03	651 X	168	-0-	-483	-0-	10 1	158 2	N	-0-	-0-	
04	360 X	93	-0-	-267	-0-	6 1	87 2	N	-0-	-0-	
05	651 X	79	-0-	-572	-0-	5 1	74 2	N	-0-	-0-	
06	630 X	58	-0-	-572	-0-	4 1	54 2	N	-0-	-0-	
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
02	21644 X	18467	-0-	-3177	-0-	1123 1	17344 2	N	-0-	-0-	
03	22878 X	20032	-0-	-2846	-0-	1212 1	18820 2	N	-0-	-0-	
04	21540 X	19047	-0-	-2493	-0-	1267 1	17780 2	N	-0-	-0-	
05	21948 X	18483	-0-	-3465	-0-	1238 1	17245 2	N	-0-	-0-	
06	20190 X	18143	-0-	-2047	-0-	1190 1	16953 2	N	-0-	-0-	
07	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
02	3948 X	1351	-0-	-2597	-0-	82 1	1269 2	N	-0-	-0-	
03	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	203 1	3153 2	N	-0-	-0-	
04	3420 X	1857	-0-	-1563	-0-	124 1	1733 2	N	-0-	-0-	
05	3534 X	2566	-0-	-968	-0-	172 1	2394 2	N	-0-	-0-	
*06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	173 1	2472 2	N	-0-	-0-	
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----													
MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450	- 16490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
02		532 N	265	-0-	-267	-0-	16	1	249	2	N	-0-	-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-	-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-	-0-
*06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540	- 16855	
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	183	1	2829	2	N	-0-	-0-
03		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	138	1	2145	2	N	-0-	-0-
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	219	1	3079	2	N	-0-	-0-
05		881 X	881	-0-	-0-	-0-	59	1	822	2	N	-0-	-0-
06		600 X	289	-0-	-311	-0-	19	1	270	2	N	-0-	-0-
07		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	- 16853	
02		5236 X	5113	-0-	-123	-0-	311	1	4802	2	N	-0-	-0-
03		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	371	1	5763	2	N	-0-	-0-
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	390	1	5468	2	N	-0-	-0-
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	396	1	5515	2	N	-0-	-0-
*06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	375	1	5339	2	N	-0-	-0-
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
STILES GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	- 16275	
02		9884 X	8824	-0-	-1060	-0-	536	1	8288	2	N	-0-	58
03		10881 X	9578	-0-	-1303	-0-	579	1	8999	2	N	-0-	58
04		9570 X	8811	-0-	-759	-0-	586	1	8225	2	N	-0-	58
05		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	694	1	9666	2	N	-0-	58
06		9930 X	9091	-0-	-839	-0-	596	1	8495	2	N	-0-	58
07		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT	58
-----													
FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655	- 15659	
02		196 N	78	-0-	-118	-0-	5	1	73	2	N	-0-	-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-	-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
STILES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14600	- 16315	
02		4424 X	3911	-0-	-513	-0-	238	1	3673	2	N	-0-	173
03		4898 X	4346	-0-	-552	-0-	263	1	4083	2	N	-0-	155
04		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	324	1	4541	2	N	-0-	155
05		4650 X	4565	-0-	-85	-0-	306	1	4259	2	N	-0-	155
*06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	309	1	4405	2	N	-0-	155
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT	155
-----													
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.14443	- 17368	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-



MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

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 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	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

02	4564 X	4472	-0-	-92	-0-	272	1	4200	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4818	-0-	-235	-0-	291	1	4527	2	N	-0-			-0-
04	4890 X	4667	-0-	-223	-0-	311	1	4356	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4331	-0-	-722	-0-	290	1	4041	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4320	-0-	-480	-0-	283	1	4037	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	3795	-0-	-585	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	4295	-0-	-231	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	3332	-0-	-1048	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	269	1	4149	2	N	-0-			-0-
03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	291	1	4522	2	N	-0-			-0-
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	274	1	3838	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2839	-0-	-571	-0-	190	1	2649	2	N	-0-			-0-
*06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	235	1	3344	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687  
 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995  
 HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

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

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100		63130 100 483925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
WELL #:	1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8524 - 8538	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 1	Y	-0-		-0-
03	558 N	144	-0-	-414	-0-	144 1	Y	-0-		-0-
04	660 N	488	-0-	-172	-0-	488 1	Y	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 1	Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
07	496 N	123	-0-	-373	-0-	123 1	Y	-0-		-0-

  

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN		63131 500 378253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
WELL #:	3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	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-

  

MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR		63279 500 804350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
WELL #:	1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	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-

  

HEIMER, LOIS		WELL #:	1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 - 1226
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

  

SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1196 - 1202
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

  

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 027 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
WELL #:	3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 - 5950	
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-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		//CONT.//		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 C		RRCID -> 288759		COMPL. DATE		12/11/2019		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		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-

  

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 291594		COMPL. DATE		10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935		
02		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	716	1	11284	3	Y	187	130	128
							206	9						
03		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	817	1	10872	3	Y	145	124	149
							160	9						
04		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	791	1	7011	3	Y	88	109	128
							97	9						
05		7440 X	5979	-0-	-1461	-0-	766	1	5138	3	Y	68	96	100
							75	9						
06		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	690	1	10898	3	Y	86	100	86
							95	9						
07		7440 X	3951	-0-	-3489	-0-	152	1	3738	3	Y	55		141
							61	9						

  

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)		63354 054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		14		RRCID -> 286955		COMPL. DATE		02/28/2019		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 6076 - 6082		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2022											

  

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 T		RRCID -> 288776		COMPL. DATE		12/18/2019		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013		
02		21756 X	13434	-0-	-8322 B	-0-	723	1	12641	3	Y	64	50	49
							70	9						
03		21545 X	14427	-0-	-7118 B	-0-	817	1	13525	3	Y	77	57	69
							85	9						
04		20850 X	13987	-0-	-6863 B	-0-	791	1	13102	3	Y	85	70	84
							94	9						
05		19530 X	13026	-0-	-6504 B	-0-	766	1	12165	3	Y	86	83	87
							95	9						
06		16710 X	5842	-0-	-10868 B	-0-	690	1	5087	3	Y	59	79	67
							65	9						
07		14880 X	9435	-0-	-5445 B	-0-	715	1	8674	3	Y	42		109
							46	9						

  

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		17		RRCID -> 290256		COMPL. DATE		10/10/2020		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5943 - 5951		
02		28000 X	682	-0-	-27318 B	-23747	380	1	299	3	Y	3	37	53
							3	9						
03		18910 X	5906	-0-	-13004 B	-23747	458	1	5393	3	Y	50	71	25
							55	9					7	8
04		14640 X	8775	-0-	-5865 B	-23747	411	1	8344	3	Y	18	43	-0-
							20	9						
05		14663 X	12722	-0-	-1941 B	-23747	129	1	12337	3	Y	233	129	94
							256	9						
06		11460 X	31418	-0-	19958 B	-3789	486	1	30414	3	Y	471	420	145
							518	9						
*07		25905 X	29694	-0-	3789 B	-0-	214	1	29161	3	Y	290	292	143
							319	9						

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075  
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 290639 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6004 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24360 X	-0-	-0-	-24360 B	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
03	19468 X	494	-0-	-18974 B	-0-	50	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	7830 X	3408	-0-	-4422 B	-0-	150	1	3258	3	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2022

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

02	20341 X	20341	-0-	-0- B	-0-	769	1	19354	3	Y	198	140	1			208
03	16050 X	16050	-0-	-0- B	-0-	787	1	15057	3	Y	187	290	1			105
04	17550 X	13197	-0-	-4353 B	-0-	741	1	12240	3	Y	196	138	1			163
05	18135 X	10106	-0-	-8029 B	-0-	216	9	140	1	Y	158	230	1			91
06	17550 X	11256	-0-	-6294 B	-0-	647	1	10534	3	Y	68	122	1			37
07	18135 X	9709	-0-	-8426 B	-0-	75	9	434	1	Y	67	70	1			34

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

02	2828 X	1964	-0-	-864	-0-	470	1	1494	3	N	-0-					-0-
03	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	458	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2700 X	2174	-0-	-526	-0-	411	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	2790 X	1754	-0-	-1036	-0-	119	1	1635	3	N	-0-					-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	383	1	2544	3	N	-0-					-0-
07	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	434	1	1893	3	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

04	0	3408	-0-	3408	3408	150	1	3258	3	N	-0-					-0-
*05	7550 X	4142	-0-	-3408	-0-	119	1	4023	3	N	-0-					-0-
*06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	113	1	3795	3	N	-0-					-0-
*07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	434	1	3589	3	N	-0-					-0-

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	
MOUNT LUCAS (2100) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT, HOLMAN																		
						63354 594 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2124	-	2145			
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	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	
MOUNT LUCAS (2200) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH																		
						63354 648 732075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	9	RRCID ->	291456	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	2368	-	2376			
02	6519		3828	-0-	-2691	-0-	864	1	2964	3	N	-0-					-0-	
03	5208		3805	-0-	-1403	-0-	992	1	2813	3	N	-0-					-0-	
04	5040		3534	-0-	-1506	-0-	936	1	2598	3	N	-0-					-0-	
05	5208		3429	-0-	-1779	-0-	837	1	2592	3	N	-0-					-0-	
06	5040		3054	-0-	-1986	-0-	798	1	2256	3	N	-0-					-0-	
07	4247 #		2951	-0-	-1296	-0-	837	1	2114	3	N	-0-					-0-	

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	
MOUNT LUCAS (2500) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH																		
						63354 702 732075	ASSOCIATED	49B						CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	10	RRCID ->	290364	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	2335	-	2352			
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	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	
MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. WEATHERSBY																		
						63385 400 215625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4256	-	4260			
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/28/2016																		

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	
MOUNTAIN VIEW (SAND 4) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.																		
						63466 735 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10106	-	10126			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	



MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	135	2	Y	2	22
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	21	1	37	2	Y	2 12 1	12
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	5	1	6	2	Y	-0-	12
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	Y	-0-	12
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-	12
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	71	1	103	2	Y	-0-	12

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
DEGUELLO OPERATING LLC 210225												
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8324												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
03	14B2 EXT	2653	-0-	2653	2653	2653	2			N	-0-	102
04	0 W	12863	-0-	12863	15516	12596	2	267	9	N	243 320 1	25
05	0 W	15682	-0-	15682	31198	15504	2	178	9	N	162 177 1	10
06	0 W	15556	-0-	15556	46754	15000	2	556	9	N	505 355 1	160
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46754					N	NO RPT	160

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504												
02	168 #	61	-0-	-107	-0-	61	2			N	-0-	118
03	186 #	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-	118
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	118
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	118
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	118
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	118

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
GARRISON LTD. 295861												
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602												
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033												
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-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)														64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC														153471										
MARY ALICE JONES														WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				STATUS	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			91									
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			91									
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			91									
05		3100 N	4609	-0-	1509	1509	-0-	4609	2		N	-0-			91									
06		2907 N	1398	-0-	-1509	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			91									
*07		3100 N	11725	-0-	8625	8625	-0-	11563	2	162	9	N	147	169	1	69								

MUSTANG CREEK, EAST (6150)														64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC														886209										
BURES														WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4374 - 4384	
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-									

MUY BUENO (WILCOX J)														64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516										
PETTUS, W. W. HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 11480		PERF. 11380 - 11400	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

MUY BUENO (9800)														64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY														500600										
COHN														WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11314		PERF. 10134 - 10154	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157									

MAGNUM PRODUCING, LP														521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PETTUS, W. W. HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			220									
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			236									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			236									
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			236									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			236									

DIMON SWD														WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421	
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

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006		
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			72
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2800	2	77	9	N	70			142
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2306	2	77	9	N	70			212
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	1			N	-0-	160	1	52
06	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			52
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			52

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851		
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	56 N	146	-0-	90 B	-55724	13	1	133	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	210	-0-	86 B	-55638	18	1	192	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	130	-0-	10 B	-55628	11	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-55628	9	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	147	-0-	27 B	-55601	15	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-55601	12	1	108	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875	
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	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	37	1	371	2	Y	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	42	1	445	2	Y	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	39	1	432	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	37	1	420	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	42	1	353	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	41	1	372	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893	
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	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
NOMECO (4360 FRIO)		65792 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 173804		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4592 - 4596		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NOODLERONI (FRIO)		65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4383 - 4386		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
BROWN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2750 - 2760		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
WHIDDON		WELL #: 3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 2506 - 2510		
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
TRIAL		WELL #: 2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 3637 - 3641		
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN		WELL #: 18		RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 3838 - 3843		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			7

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	AMT CODE	BALANCE
-----													
NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID ->	035446	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9503 -	10227
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-
-----													
NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163											
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:		1 L	RRCID ->	035447	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10213 -	10229
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-
-----													
NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146734	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9238 -	9346
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086											
SEALE		WELL #:		5	RRCID ->	262184	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3371 -	3377
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
-----													
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 -	3237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636

02	17164 #	12233	-0-	-4931	-0-	285	1	11948	3	N	-0-					-0-
03	19119 R	19119	-0-	-0-	-0-	310	1	18809	3	N	-0-					-0-
04	27400	24140	-0-	-3260	-0-	990	1	23150	3	N	-0-					-0-
05	24301	24301	-0-	-0-	-0-	946	1	23355	3	N	-0-					-0-
*06	22286	22286	-0-	-0-	-0-	915	1	21371	3	N	-0-					-0-
*07	23334	22455	-0-	-879	-0-	946	1	21509	3	N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

02	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3		N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3		N	-0-					-0-
*06	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

02	14B2 EXT	34	-0-	34	B	115	34	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 115															
03	14B2 EXT	40	-0-	40	B	155	40	3		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	B	197	42	3		N	-0-					-0-
05	0 N	40	-0-	40	B	237	40	3		N	-0-					-0-
*06	237 N	-0-	-0-	-237	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022															

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

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 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	* * 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
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			137
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-			137
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-			137
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-			137
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-			137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137

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
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082			
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	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4897	2	17 9	N	15	226
03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5169	2	25 9	N	23	249
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4749	2	30 9	N	27	276
05	4960 X	4650	-0-	-310	-0-	4622	2	28 9	N	25	301
06	4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4449	2	14 9	N	13	132
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	182 1	132
										NO RPT	
-----											
REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	47
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	47
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	47
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	47
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47
-----											
REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496			
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	161
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	161
04	420 N	121	-0-	-299	-0-	121	2		N	-0-	161
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	161
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	161
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	161
-----											
REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714			
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-
-----											
NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
REMMERS (DEEP)		WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782			
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-
-----											
NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735									
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102

NORMANNA (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. RABE GAS UNIT		//CONT.//	66013 020 421166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
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
		WELL #:		1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9162	-	9220		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY SPINDLETOP				809930								
		WELL #:		2	RRCID -> 220065	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8053	-	8056		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC MORRIS				66013 100 612414	ASSOCIATED	49B						
		WELL #:		1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	-	3415		
02	2884 #	1662	-0-	-1222	-0-	1662 2		N	-0-			136
03	3193 #	2564	-0-	-629	-0-	2564 2		N	-0-			136
04	2940 #	2587	-0-	-353	-0-	2587 2		N	-0-			136
05	2728 #	2501	-0-	-227	-0-	2501 2		N	-0-			136
06	2640 #	2306	-0-	-334	-0-	2306 2		N	-0-			136
07	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			136
NORMANNA, E. (FRIO) CHANDLER OIL & GAS, LLC DUTY				66014 200 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						
		WELL #:		2	RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2614	-	2619		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
DUTY				WELL #:	1	RRCID -> 187895	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 2461	-	2467	
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-
MAGNUM PRODUCING, LP BRADFORD				521516								
		WELL #:		1	RRCID -> 286124	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 2513	-	2515		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

M		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
-----												
NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909		
WOODRUFF												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
-----												
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940		
CARPENTER												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
-----												
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862		
WOODRUFF												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			70
-----												
INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #: 1		RRCID -> 282422		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192		
SILLS												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2019										
-----												
NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808		
WEST												
02	0 N	-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-
-----												
NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351		
KOHUTEK												
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-



NURSERY (3400)		//CONT.//		66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
GARRISON LTD. KOHUTEK "B"		//CONT.//		295861										
		WELL #:		2	RRCID ->	257204	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	3808	PERF. 3382 - 3388			
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	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-

  

NURSERY (3500)				66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
APEX ENERGY, INC. M.D.J.				027424										
		WELL #:		1	RRCID ->	245941	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3547 - 3548			
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- 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-

  

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. LEE				681459	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		WELL #:		1	RRCID ->	255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3466 - 3468			
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- 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-

  

NURSERY, S. (1000)				66314 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MOSAIC OIL LLC WEST, JOHN				589978										
		WELL #:		1	RRCID ->	064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	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-

  

NURSERY, S. (3625)				66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC HAYNES G.U.				802627										
		WELL #:		1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3599 - 3601			
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-

NURSERY, S. (4130)		66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
GB		WELL #: 1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032											
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC.		027424											
MCNEILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299											
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260					
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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	15 2	N		86			180
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	95 9 46 1	79 2	N		7	165 1		22
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 9 6 1	10 2	N		13			35
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	14 9 1 3		N		-0-			35
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			35

BARTLETT		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BARTLETT		211299											
BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416					
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	615 N	615	-0-	-0-	-0-	239 1	376 2	N		-0-			15
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	274 1	465 2	N		-0-			15
04	780 N	515	-0-	-265	-0-	188 1	327 2	N		-0-			15
05	682 N	24	-0-	-658	-0-	24 3		N		-0-			15
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N		-0-			15
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-			15

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299  
 HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

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	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	656 12 9	1029 2	N		11			146
03	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	557 29 9	946 2	N		26	143 1		29
04	1650 N	1186	-0-	-464	-0-	429 13 9	744 2	N		12			41
05	1705 N	55	-0-	-1650	-0-	55 3			N	-0-			41
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			41
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			41

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	495 11 9	777 2	N		10			125
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	573 26 9	974 2	N		24	114 1		35
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	777 14 9	1347 2	N		13			48
05	1364 N	100	-0-	-1264	-0-	100 3			N	-0-			48
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			48
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			48

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331  
 QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178

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-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

02	5824 X	5028	-0-	-796	-0-	500 96 9	4432 2	N		87			175
03	6138 X	5946	-0-	-192	-0-	620 117 9	5209 2	N		106	198 1		83
04	5940 X	5680	-0-	-260	-0-	600 107 9	4973 2	N		97			180
05	6138 X	5794	-0-	-344	-0-	620 70 9	5104 2	N		64	194 1		50
06	5760 X	5627	-0-	-133	-0-	600 55 9	4972 2	N		50			100
07	5952 X	5281	-0-	-671	-0-	560 53 9	4668 2	N		48			148

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		840 N	530	-0-	-310	-0-	530	2			N	99
03		899 N	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	99
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	99
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	500	2	94	9	N	2
*06		630 N	27	-0-	-603	-0-	27	2			N	2
*07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	2

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594												
02		1316 N	641	-0-	-675	-0-	595	2	46	9	N	194
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	892	2	57	9	N	246
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1066	2	74	9	N	313
05		713 N	202	-0-	-511	-0-	148	2	54	9	N	205
06		930 N	457	-0-	-473	-0-	400	2	57	9	N	257
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1036	2	56	9	N	138

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598												
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	76
03		372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	76
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	76
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	76
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	76
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999												
02		728 N	725	-0-	-3	-0-	725	2			N	112
03		837 N	434	-0-	-403	-0-	434	2			N	109
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	875	2	195	9	N	114
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	859	2	76	9	N	175
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	820	2	48	9	N	215
*07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	915	2	45	9	N	252

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892												
02		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6589	2	76	9	N	136
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4251	2	99	9	N	193
04		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8043	2	78	9	N	264
05		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7368	2	164	9	N	161
06		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7414	2	107	9	N	218
*07		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8459	2	111	9	N	278



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677
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		4557 X	4557	-0-	-0-	381 1	4167 3	N	8			104
03		11780 X	6410	-0-	-5370	524 1	5810 3	N	69			173
04		9390 X	6196	-0-	-3194	468 1	5654 3	N	67			240
05		6169 X	5598	-0-	-571	511 1	5041 3	N	42	2 8		280
06		5242 X	5242	-0-	-0-	445 1	4786 3	N	10			290
07		6417 X	5297	-0-	-1120	511 1	4784 3	N	2			292
-----												
MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024
02		563 N	563	-0-	-0-	38 1	419 3	N	96			166
03		558 N	508	-0-	-50	106 9	33 1	N	103	182 1		87
04		570 N	570	-0-	-0-	113 9	35 1	N	102			189
05		578 N	578	-0-	-0-	112 9	43 1	N	97	183 1	4 8	99
06		434 N	434	-0-	-0-	107 9	33 1	N	46			145
*07		468 N	468	-0-	-0-	51 9	36 1	N	89			234
-----												
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786
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-
-----												
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668
02		216 N	216	-0-	-0-	17 1	147 3	N	47			163
03		259 N	259	-0-	-0-	52 9	20 1	N	66			229
04		311 N	311	-0-	-0-	73 9	26 1	N	77	185 1		121
05		233 N	233	-0-	-0-	85 9	25 1	N	28			149
06		155 N	155	-0-	-0-	25 1	31 9	N	18			167
*07		195 N	195	-0-	-0-	16 1	20 9	N	40			207
-----												
MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650
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-



OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

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	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	544 1	4940 3	N	-0-			208
03	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	569 1	4855 3	N	98	192 1		114
						108 9						
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	590 1	5012 3	N	89			203
						98 9						
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	583 1	4972 3	N	92			295
						101 9						
06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	600 1	4686 3	N	20	181 1		134
						22 9						
*07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	586 1	4089 3	N	40			174
						44 9						

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

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

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

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

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 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-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

02	4480 X	4275	-0-	-205	-0-	356 1	3900 3	N	17			63
						19 9						
03	5022 X	4670	-0-	-352	-0-	381 1	4231 3	N	53			116
						58 9						
04	4860 X	4303	-0-	-557	-0-	322 1	3885 3	N	87			203
						96 9						
05	5022 X	3063	-0-	-1959	-0-	278 1	2746 3	N	35	2 8		236
						39 9						
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	411 1	4424 3	N	2			238
						2 9						
*07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	479 1	4483 3	N	7			245
						8 9						



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126								
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-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108								
ARNOLD		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-
-----																
HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913								
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3653	2	89	9	N	81	20	1			158
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3339	2	90	9	N	82	151	1			89
04	3150 X	3049	-0-	-101	-0-	2939	2	110	9	N	100					189
05	3255 X	1317	-0-	-1938	-0-	1317	2			N	-0-					189
06	3150 X	907	-0-	-2243	-0-	907	2			N	-0-					189
07	3255 X	598	-0-	-2657	-0-	598	2			N	-0-					189
-----																
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490								
02	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	7540	2	593	9	N	539	173	1			384
03	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7295	2	538	9	N	489	762	1			111
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5305	2	331	9	N	301	192	1			220
05	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	16770	2	824	9	N	749	731	1			238
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					238
*07	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	15218	2	622	9	N	565	374	1			429

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
MCCLELLAND

WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1759	-0-	-5	-0-	180 1	1528 3	N	46			105
						51 9						
03	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	217 1	1776 3	N	56	122 1		39
						62 9						
04	2130 N	1656	-0-	-474	-0-	181 1	1412 3	N	57			96
						63 9						
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	123 1	882 3	N	24			120
						26 9						
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	186 1	1371 3	N	3			123
						3 9						
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	193 1	1419 3	N	16	76 1		63
						18 9						

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
JJRS INVESTMENTS INC. 427648  
REAGAN, ROBERT ET AL

WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
REAGAN, L. A.

WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
TT OPERATING, LLC 872252  
REAGAN, ROBERT H. ETAL

WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

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

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
ROARK G. U. "A"

WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TT OPERATING, LLC		872252							
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860	
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-
-----									
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629							
REAGAN, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				-0-
-----									
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070	
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-
-----									
THWING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951	
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-
-----									
APACHE CORPORATION		027200							
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3813 - 3823		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	2		Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	63	2		Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	120	2		Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	166	2		Y	-0-			3
*06		196 N	30	-0-	-166	-0-	2		Y	-0-			3
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			3
-----													
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3706 - 3953		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----													
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3763 - 3783		
02	168	N	54	-0-	-114	-0-	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	2		Y	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*06	120	N	87	-0-	-33	-0-	2		Y	-0-			-0-
*07	186	N	145	-0-	-41	-0-	2		Y	-0-			-0-
-----													
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4132 - 4150		
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-
-----													
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3926 - 3944		
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2		Y	-0-			2
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2		Y	-0-			2
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			2
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			2
*06	15	N	10	-0-	-5	-0-	2		Y	-0-			2
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2		Y	-0-			2
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3138 - 4059		
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-
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3819 - 3824		
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	2		N	-0-			78
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	2		N	-0-			78
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			78
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			78
*06	120	N	73	-0-	-47	-0-	2		N	-0-			78
*07	155	N	121	-0-	-34	-0-	2		N	-0-			78

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3850 - 3858
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-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2		N	-0-	-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
*06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-
*07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-	-0-
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310
02	476 N	155	-0-	-321	-0-	155	2		N	-0-	3
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2		N	-0-	3
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	3
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	3
*06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2		N	-0-	3
*07	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2		N	-0-	3
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4284 - 4294
02	224 N	76	-0-	-148	-0-	76	2		Y	-0-	3
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		Y	-0-	3
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-	3
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	3
*06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		Y	-0-	3
*07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-	3
-----											
OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5001
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2		Y	-0-	104
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-	104
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	104
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	104
*06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-	104
*07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-	104

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327										
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518										
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		140 N	43	-0-	-97	-0-	43 2	Y	-0-	4
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2	Y	-0-	4
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-	4
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	4
*06		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	Y	-0-	4
*07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	Y	-0-	4
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720										
02		504 N	165	-0-	-339	-0-	165 2	N	-0-	41
03		558 N	345	-0-	-213	-0-	345 2	N	-0-	41
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	41
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	41
*06		390 N	231	-0-	-159	-0-	231 2	N	-0-	41
*07		465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2	N	-0-	41
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106										
02		196 N	66	-0-	-130	-0-	66 2	N	-0-	89
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2	N	-0-	89
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	89
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	89
*06		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2	N	-0-	89
*07		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-	89
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058										
02		4060 X	1342	-0-	-2718	-0-	1342 2	N	-0-	4
03		4526 X	3200	-0-	-1326	-0-	3200 2	N	-0-	4
04		4440 X	4127	-0-	-313	-0-	4127 2	N	-0-	4
05		4588 X	3346	-0-	-1242	-0-	3346 2	N	-0-	4
*06		3090 X	2112	-0-	-978	-0-	2112 2	N	-0-	4
*07		4278 X	3515	-0-	-763	-0-	3515 2	N	-0-	4
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77

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
-----											
OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VAQUERO OPERATING				882776							
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12409 - 12736
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-
-----											
OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7461 - 7474
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544 251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800	PERF.10318 - 10380
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ORD (WILCOX J-1 SAND)				67576 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
KILROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	132690	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8983 - 8990
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			84
-----											
TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF. 8981 - 8994
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
-----											
PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277							
COX		WELL #:		3	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4582 - 4592
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.		027424									
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880						CNTY: LIVE OAK			
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438	
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-

MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.		027424									
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO ALTO, N. (6800)		68651 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
LOW-END OIL LLC		510360									
JOHNSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022											

PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416									
GFL/CRUZ		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PANNA MARIA (CARRIZO)		//CONT.//		68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BORDOVSKY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4014 - 4017
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
FOEGELLE G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10898 - 10930
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		90
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		90
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		90
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		90
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		90

PUSTEJOVSKY				WELL #:	1	RRCID ->	130286	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10764 - 10802
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		82
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		82
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		82

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058		RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892 - 10937
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #:	5							
02	3752 #	1603	-0-	-2149	B	-2149	54	1	1415	2	N	122 140 1 57
							134	9				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2149								
03	4154 #	220	-0-	-3934	B	-6083	217	2	3	9	N	3 60
04	4020 #	93	-0-	-3927	B	-10010	93	2			N	-0- 60
05	4154 #	418	-0-	-3736	B	-13746	418	2			N	-0- 60
06	4020 #	470	-0-	-3550	B	-17296	469	2	1	9	N	1 61
07	1767 #	818	-0-	-949	B	-18245	698	2	120	9	N	109 132 1 38

GULFTEX ENERGY, LLC				338751		RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10898 - 10976
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:	1							
02	4144 #	1686	-0-	-2458	B	-3555	1570	2	116	9	N	105 149 1 160
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3555								
03	4588 #	2438	-0-	-2150	B	-5705	2067	2	371	9	N	337 308 1 1 8 188
04	4440 #	5643	-0-	1203	B	-4502	5232	2	411	9	N	374 374 1 188
05	4588 #	5353	-0-	765	B	-3737	13	1	4965	2	N	341 329 1 200
							375	9				
06	3390 #	5118	-0-	1728	B	-2009	4763	2	355	9	N	323 366 1 157
07	4588 # NO RPT	-0-	-0-	-4588	B	-6597					N	NO RPT 157

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES							
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753										
LABUS, J. V.				WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10784 - 10792	
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		6 #	-0-	-0-	-6 B	-2531				N	-0-			490
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-197	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2334						
03		0 #	-0-	-0-	10 B	-187		10 2		N	-0-			490
04		120 #	-0-	-0-	-120 B	-307				N	-0-			490
05		124 #	-0-	-0-	-124 B	-431				N	-0-			490
06		10 #	-0-	-0-	-10 B	-441				N	-0-			490
07		10 #	-0-	-0-	-10 B	-451				N	-0-			490

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN							
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9132 - 9148	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9178 - 9196
02		1120 N	365	-0-	-755	-0-	51 1	277 3	N	34	50 1		38
							37 9						
03		1023 N	566	-0-	-457	-0-	106 1	426 3	N	31	42 1		27
							34 9						
04		870 N	474	-0-	-396	-0-	86 1	358 3	N	27	19 1		35
							30 9						
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	88 1	355 3	N	30	36 1		29
							33 9						
06		540 N	64	-0-	-476	-0-	11 1	40 3	N	12	14 1		27
							13 9						
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	16 1		11

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301
02		3640 X	896	-0-	-2744	-0-	133 1	718 3	N	41	49 1		38
							45 9						
03		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-	23 1		15
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-	5 1		10
05		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			10
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-	10 1		-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)				69022 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9176 - 9189
02		2800 N	4508	-0-	1708	4191	656 1	3546 3	N	278	274 1		211
							306 9						
03		12451	4440	-0-	-8011	-0-	824 1	3301 3	N	286	303 1		194
							315 9						
04		8388	4494	-0-	-3894	-0-	814 1	3390 3	N	264	160 1		298
							290 9						
05		4517	4517	-0-	-0-	-0-	842 1	3381 3	N	267	327 1		238
							294 9						
*06		4505	4505	-0-	-0-	-0-	898 1	3333 3	N	249	157 1		330
							274 9						
*07		8488	4554	-0-	-3934	-0-	930 1	3330 3	N	267	347 1		250
							294 9						

-----												
PANTHER REEF (FRIO G-1)			//CONT.//	69022 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//	483925								
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9100 - 9148
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)				69029 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 89			WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480 - 9548
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)				69029 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990								
STATE TRACT 89			WELL #:	2	RRCID ->	198833	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9832 - 9866
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-	
-----												
PAPALOTE (5200)				69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
HYNES, J.			WELL #:	1	RRCID ->	120908	COMPL. DATE	04/15/1986	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	5081 - 5091
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
HYNES, J. A.			WELL #:	26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073
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-	
-----												
HYNES, J. A.			WELL #:	26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

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-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544  
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

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	SHUT IN	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-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

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	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-					140
03	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2		N	-0-					140
04	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					140
05	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2		N	-0-					140
06	570 N	386	-0-	-184	B	-0-	386	2		N	-0-					140
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2		N	-0-					140

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

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	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2		N	-0-					7
03	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2		N	-0-					7
04	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-					7
05	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2		N	-0-					7
06	690 N	500	-0-	-190	B	-0-	500	2		N	-0-					7
07	651 N	532	-0-	-119	B	-0-	532	2		N	-0-					7

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

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	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-					90
03	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-					90
04	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					90
05	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					90
06	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-					90
*07	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-					90

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4305 - 4311
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	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2	N	-0-			200
03	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2	N	-0-			200
04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2	N	-0-			200
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2	N	-0-			200
06	1560 N	1416	-0-	-144 B	-0-	1416	2	N	-0-			200
07	1674 N	1329	-0-	-345 B	-0-	1329	2	N	-0-			200
-----												
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)				69562 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	200773	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2924 - 2926
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PATRICIA (2800 CATAHOULA)				69562 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10	RRCID ->	189327	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	2820 - 2823
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC				253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13671 - 13873
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	13408 - 13900
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	181	1	592	2	N	-0-	-0-
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	196	1	661	2	N	-0-	-0-
04	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	208	1	612	2	N	-0-	-0-
05	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	145	1	703	2	N	-0-	-0-
*06	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	382	1	944	2	N	-0-	-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GORDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13181 - 14875
02	20048 X	18750	-0-	-1298 B	-0-	18750	2			N	-0-	-0-
03	19685 X	16714	-0-	-2971 B	-0-	16714	2			N	-0-	-0-
04	20122 X	20122	-0-	-0- B	-0-	20122	2			N	-0-	-0-
05	17205 X	10058	-0-	-7147 B	-0-	10058	2			N	-0-	-0-
06	20100 X	14312	-0-	-5788 B	-0-	14312	2			N	-0-	-0-
07	20801 X	NO RPT	-0-	-20801 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821							
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		5847 X	5847	-0-	-0-	B	-0-	1372	1	4475	2	N	-0-		-0-
03		6417 X	5782	-0-	-635	B	-0-	1321	1	4461	2	N	-0-		-0-
04		5940 X	5311	-0-	-629	B	-0-	1347	1	3964	2	N	-0-		-0-
05		6138 X	5531	-0-	-607	B	-0-	944	1	4587	2	N	-0-		-0-
06		6270 X	4898	-0-	-1372	B	-0-	1409	1	3489	2	N	-0-		-0-
07		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
G W CURRER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277							
02		3332 X	2683	-0-	-649	B	-0-	2683	2			N	-0-		-0-
03		3503 X	3305	-0-	-198	B	-0-					N	-0-		-0-
04		3279 X	3279	-0-	-0-	B	-0-	3279	2			N	-0-		-0-
05		3379 X	3261	-0-	-118	B	-0-	3261	2			N	-0-		-0-
*06		3340 X	3340	-0-	-0-	B	-0-	3340	2			N	-0-		-0-
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264							
02		3500 X	3227	-0-	-273	B	-0-	3227	2			N	-0-		-0-
03		3875 X	3521	-0-	-354	B	-0-	3521	2			N	-0-		-0-
04		3660 X	3146	-0-	-514	B	-0-	3146	2			N	-0-		-0-
05		3722 X	3722	-0-	-0-	B	-0-	3722	2			N	-0-		-0-
06		3510 X	1954	-0-	-1556	B	-0-	1954	2			N	-0-		-0-
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					N	-0-		-0-
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001							
02		5690 X	5690	-0-	-0-	B	-0-	1335	1	4355	2	N	-0-		-0-
03		7307 X	7307	-0-	-0-	B	-0-	1670	1	5637	2	N	-0-		-0-
04		7412 X	7412	-0-	-0-	B	-0-	1880	1	5532	2	N	-0-		-0-
05		6074 X	6074	-0-	-0-	B	-0-	1037	1	5037	2	N	-0-		-0-
*06		4124 X	4124	-0-	-0-	B	-0-	1187	1	2937	2	N	-0-		-0-
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637							
02		3136 X	3108	-0-	-28	B	-0-	729	1	2379	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	2747	-0-	-725	B	-0-	628	1	2119	2	N	-0-		-0-
04		3240 X	2638	-0-	-602	B	-0-	669	1	1969	2	N	-0-		-0-
05		3534 X	2390	-0-	-1144	B	-0-	408	1	1982	2	N	-0-		-0-
06		3420 X	2307	-0-	-1113	B	-0-	664	1	1643	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592							
02		3472 X	3244	-0-	-228	B	-0-	761	1	2483	2	N	-0-		-0-
03		3844 X	3230	-0-	-614	B	-0-	738	1	2492	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3335	-0-	-325	B	-0-	846	1	2489	2	N	-0-		-0-
05		3751 X	3387	-0-	-364	B	-0-	578	1	2809	2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3499	-0-	-101	B	-0-	1007	1	2492	2	N	-0-		-0-
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368		
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	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	4379	2			-0-
03	5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2			-0-
04	5403 X	5403	-0-	-0- B	-0-	5403	2			-0-
05	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	2			-0-
*06	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	2			-0-
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706		
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	52	1	171	2	-0-
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	53	1	177	2	-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	102	1	300	2	-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	41	1	200	2	-0-
*06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	68	1	168	2	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071		
02	4956 X	3036	-0-	-1920 B	-0-	3036	2			-0-
03	5487 X	2733	-0-	-2754 B	-0-	2733	2			-0-
04	4560 X	2103	-0-	-2457 B	-0-	2103	2			-0-
05	4061 X	3248	-0-	-813 B	-0-	3248	2			-0-
06	3450 X	3032	-0-	-418 B	-0-	3032	2			-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221		
02	3332 X	3144	-0-	-188 B	-0-	3144	2			-0-
03	3596 X	3472	-0-	-124 B	-0-	3472	2			-0-
04	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	2			-0-
05	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	2			-0-
*06	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	2			-0-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
02	4480 X	4428	-0-	-52 B	-0-	4428	2			-0-
03	4929 X	4906	-0-	-23 B	-0-	4906	2			-0-
04	4680 X	4666	-0-	-14 B	-0-	4666	2			-0-
05	4836 X	4745	-0-	-91 B	-0-	4745	2			-0-
06	4740 X	4708	-0-	-32 B	-0-	4708	2			-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000		
02	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	882	1	2879	2	-0-
03	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	818	1	2760	2	-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	876	1	2578	2	-0-
05	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	756	1	3672	2	-0-
*06	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	1248	1	3090	2	-0-
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028		
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	1904 X	18	-0-	-1886 B	-0-	4 1	14 2	N	-0-	-0-
03	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	4 1	13 2	N	-0-	-0-
04	23 X	23	-0-	-0- B	-0-	6 1	17 2	N	-0-	-0-
05	31 X	28	-0-	-3 B	-0-	5 1	23 2	N	-0-	-0-
06	30 X	25	-0-	-5 B	-0-	7 1	18 2	N	-0-	-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693		
02	5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	5766 2		N	-0-	-0-
03	6214 X	6214	-0-	-0- B	-0-	6214 2		N	-0-	-0-
04	5940 X	5881	-0-	-59 B	-0-	5881 2		N	-0-	-0-
05	6386 X	6084	-0-	-302 B	-0-	6084 2		N	-0-	-0-
06	6180 X	5620	-0-	-560 B	-0-	5620 2		N	-0-	-0-
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869		
02	1120 N	629	-0-	-491 B	-0-	629 2		N	-0-	-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-	-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2		N	-0-	-0-
*06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-	-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667		
02	8428 X	6697	-0-	-1731 B	-0-	6697 2		N	-0-	-0-
03	8835 X	7824	-0-	-1011 B	-0-	7824 2		N	-0-	-0-
04	8070 X	7411	-0-	-659 B	-0-	7411 2		N	-0-	-0-
05	8122 X	7519	-0-	-603 B	-0-	7519 2		N	-0-	-0-
06	7860 X	7291	-0-	-569 B	-0-	7291 2		N	-0-	-0-
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833		
02	1792 N	1722	-0-	-70 B	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 2		N	-0-	-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 2		N	-0-	-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2		N	-0-	-0-
*06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 2		N	-0-	-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072		
02	7840 X	6824	-0-	-1016 B	-0-	6824 2		N	-0-	-0-
03	8494 X	8203	-0-	-291 B	-0-	8203 2		N	-0-	-0-
04	7710 X	7645	-0-	-65 B	-0-	7645 2		N	-0-	-0-
05	7719 X	7092	-0-	-627 B	-0-	7092 2		N	-0-	-0-
06	7470 X	5738	-0-	-1732 B	-0-	5738 2		N	-0-	-0-
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699		
02	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	734 1	2395 2	N	-0-	-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0- B	-0-	737 1	2488 2	N	-0-	-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0- B	-0-	709 1	2086 2	N	-0-	-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	594 1	2886 2	N	-0-	-0-
*06	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	899 1	2226 2	N	-0-	-0-
07	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT	-0-



-----														
PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13348 - 15652			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5600 X	5265	-0-	-335 B	-0-	5265 2			N	-0-			-0-
03		5828 X	5666	-0-	-162 B	-0-	5666 2			N	-0-			-0-
04		5388 X	5388	-0-	-0- B	-0-	5388 2			N	-0-			-0-
05		6045 X	4290	-0-	-1755 B	-0-	4290 2			N	-0-			-0-
06		5850 X	5011	-0-	-839 B	-0-	5011 2			N	-0-			-0-
07		5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420 - 16039			
02		1596 N	1538	-0-	-58 B	-0-	361 1	1177 2		N	-0-			-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	378 1	1277 2		N	-0-			-0-
04		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	405 1	1193 2		N	-0-			-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	280 1	1360 2		N	-0-			-0-
*06		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	430 1	1064 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520 - 14045			
02		5796 X	4572	-0-	-1224 B	-0-	4572 2			N	-0-			-0-
03		6200 X	3903	-0-	-2297 B	-0-	3903 2			N	-0-			-0-
04		5910 X	3736	-0-	-2174 B	-0-	3736 2			N	-0-			-0-
05		6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	6605 2			N	-0-			-0-
*06		6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	6193 2			N	-0-			-0-
07		5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TURNER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458 - 16652			
02		3640 X	3574	-0-	-66 B	-0-	3574 2			N	-0-			-0-
03		3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910 2			N	-0-			-0-
04		3870 X	3818	-0-	-52 B	-0-	3818 2			N	-0-			-0-
05		3999 X	3769	-0-	-230 B	-0-	3769 2			N	-0-			-0-
06		3840 X	3770	-0-	-70 B	-0-	3770 2			N	-0-			-0-
07		3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988 - 15740			
02		784 N	652	-0-	-132 B	-0-	153 1	499 2		N	-0-			-0-
03		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	168 1	567 2		N	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	174 1	511 2		N	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	118 1	573 2		N	-0-			-0-
*06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3 1	7 2		N	-0-			-0-
07		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GORDON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477 - 15753			
02		1036 N	772	-0-	-264 B	-0-	181 1	591 2		N	-0-			-0-
03		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	1310 1	4423 2		N	-0-			-0-
04		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	735 1	2164 2		N	-0-			-0-
05		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	345 1	1678 2		N	-0-			-0-
*06		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	504 1	1247 2		N	-0-			-0-
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 2			N	-0-			-0-
03		2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997 2			N	-0-			-0-
04		3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	3018 2			N	-0-			-0-
05		3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 2			N	-0-			-0-
*06		3010 X	3010	-0-	-0- B	-0-	3010 2			N	-0-			-0-
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102										
TURNER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550 - 16515			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
03		4390 X	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
04		3660 X	3173	-0-	-487 B	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
05		4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
06		4110 X	3727	-0-	-383 B	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHROEDER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800 - 13920			
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465 - 16275			
02		6356 X	2960	-0-	-3396 B	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
03		6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
04		5370 X	5198	-0-	-172 B	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
05		5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
*06		4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
07		6603 X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13424 - 15761			
02		4592 X	4568	-0-	-24 B	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
03		5084 X	4344	-0-	-740 B	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
04		4920 X	3806	-0-	-1114 B	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
05		5053 X	4891	-0-	-162 B	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
06		4890 X	4740	-0-	-150 B	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
07		5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13513 - 16093			
02		4200 X	4184	-0-	-16 B	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
03		4650 X	4629	-0-	-21 B	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
04		4740 X	4150	-0-	-590 B	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
05		4898 X	4324	-0-	-574 B	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
06		4560 X	4085	-0-	-475 B	-0-	4085	2			N	-0-			-0-
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT A			WELL #:		1	RRCID ->	205681	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	14019	PERF.13650 - 15525			
02		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	205878	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	13987	PERF.13700 - 14095			
02		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
04		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
*06		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953					
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	4136 X	4136	-0-	-0-	B	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
03	3883 X	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
04	3960 X	3134	-0-	-826	B	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	3146	-0-	-1194	B	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
06	4200 X	3036	-0-	-1164	B	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585					
02	7420 X	6769	-0-	-651	B	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
03	7401 X	7401	-0-	-0-	B	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
04	7110 X	7053	-0-	-57	B	-0-	7053	2			N	-0-			-0-
05	7502 X	7434	-0-	-68	B	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
06	7260 X	7117	-0-	-143	B	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853					
02	1148 N	1037	-0-	-111	B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
*06	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227					
02	1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
*06	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980					
02	1792 X	1502	-0-	-290	B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1504	-0-	-480	B	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
04	1920 X	1011	-0-	-909	B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425					
02	3780 X	2886	-0-	-894	B	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	3270	-0-	-915	B	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3693	-0-	-357	B	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3696	-0-	-272	B	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
*06	3877 X	3877	-0-	-0-	B	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588								
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	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595								
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629								
02	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2775	-0-	-108 B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2622	-0-	-228 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2698	-0-	-247 B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2552	-0-	-298 B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014								
02	2856 X	2192	-0-	-664 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2419	-0-	-588 B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2644	-0-	-176 B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2455	-0-	-459 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*06	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866								
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	171	1	557	2	N	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	176	1	593	2	N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	207	1	609	2	N	-0-					-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	135	1	658	2	N	-0-					-0-
*06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	264	1	654	2	N	-0-					-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708								
02	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*06	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378								
02	16856 X	14492	-0-	-2364 B	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
03	18135 X	17925	-0-	-210 B	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
04	17664 X	17664	-0-	-0- B	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
05	17953 X	17953	-0-	-0- B	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
*06	17305 X	17305	-0-	-0- B	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
07	18259 X	NO RPT	-0-	-18259 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212		
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	2660 X	2455	-0-	-205 B	-0-	2455 2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2695	-0-	-250 B	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	2658	-0-	-132 B	-0-	2658 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2670	-0-	-120 B	-0-	2670 2	N	-0-		-0-
*06	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 2	N	-0-		-0-
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797		
02	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
*06	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590		
02	2296 N	1894	-0-	-402 B	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 2	N	-0-		-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 2	N	-0-		-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
*06	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928		
02	3780 X	2437	-0-	-1343 B	-0-	2437 2	N	-0-		-0-
03	3875 X	2338	-0-	-1537 B	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	2001	-0-	-1659 B	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	1939	-0-	-1533 B	-0-	1939 2	N	-0-		-0-
06	3060 X	1908	-0-	-1152 B	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740		
02	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
04	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
*06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883		
02	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-		-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
04	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2	N	-0-		-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
*06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768		
02	3724 X	2656	-0-	-1068 B	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3638	-0-	-485 B	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
04	3990 X	3582	-0-	-408 B	-0-	3582 2	N	-0-		-0-
05	4123 X	3359	-0-	-764 B	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
*06	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
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	9005 X	9005	-0-	-0-	B	-0-	9005	2			-0-
03	9145 X	8989	-0-	-156	B	-0-	8989	2			-0-
04	10950 X	8387	-0-	-2563	B	-0-	8387	2			-0-
05	11315 X	9175	-0-	-2140	B	-0-	9175	2			-0-
06	10740 X	7651	-0-	-3089	B	-0-	7651	2			-0-
07	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
02	4564 X	4132	-0-	-432	B	-0-	4132	2			-0-
03	4991 X	4452	-0-	-539	B	-0-	4452	2			-0-
04	5011 X	5011	-0-	-0-	B	-0-	5011	2			-0-
05	4650 X	4567	-0-	-83	B	-0-	4567	2			-0-
06	4470 X	4222	-0-	-248	B	-0-	4222	2			-0-
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
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-
-----											
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353			
02	1120 N	931	-0-	-189	B	-0-	931	2			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	2			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	2			-0-
*06	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424			
02	4144 X	3938	-0-	-206	B	-0-	3938	2			-0-
03	4340 X	4270	-0-	-70	B	-0-	4270	2			-0-
04	4320 X	3987	-0-	-333	B	-0-	3987	2			-0-
05	4526 X	4131	-0-	-395	B	-0-	4131	2			-0-
06	4380 X	3976	-0-	-404	B	-0-	3976	2			-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981			
02	17582 X	17582	-0-	-0-	B	-0-	17582	2			-0-
03	19777 X	19777	-0-	-0-	B	-0-	19777	2			-0-
04	19185 X	19185	-0-	-0-	B	-0-	19185	2			-0-
05	20165 X	20165	-0-	-0-	B	-0-	20165	2			-0-
*06	19913 X	19913	-0-	-0-	B	-0-	19913	2			-0-
07	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

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		9576 X	6728	-0-	-2848 B	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03		10478 X	8733	-0-	-1745 B	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04		9840 X	9422	-0-	-418 B	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
05		9548 X	9500	-0-	-48 B	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
*06		9117 X	9117	-0-	-0- B	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07		9734 X	NO RPT	-0-	-9734 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

02		10026 X	10026	-0-	-0- B	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
03		9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
04		8793 X	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
05		8680 X	6589	-0-	-2091 B	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
06		8400 X	5184	-0-	-3216 B	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07		8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

02		1316 X	445	-0-	-871 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03		530 X	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04		2040 X	1130	-0-	-910 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05		2108 X	1334	-0-	-774 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*06		1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07		1178 X	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

02		4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03		4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04		4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05		4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*06		4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07		62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

02		11284 X	11033	-0-	-251 B	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
03		11377 X	10594	-0-	-783 B	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04		10770 X	8596	-0-	-2174 B	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
05		11005 X	9115	-0-	-1890 B	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
06		11820 X	9440	-0-	-2380 B	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07		12214 X	NO RPT	-0-	-12214 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

02		1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	208	1	1591	3	Y	-0-					-0-
03		2542 X	1596	-0-	-946 B	-0-	164	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04		2460 X	1956	-0-	-504 B	-0-	326	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05		2139 X	1794	-0-	-345 B	-0-	408	1	1386	3	Y	-0-					-0-
06		2070 X	1821	-0-	-249 B	-0-	362	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*07		2061 X	2061	-0-	-0- B	-0-	523	1	1538	3	Y	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1 1	11 3	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	1 1	4 3	-0-
-----										
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
-----										
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526		
02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	111 1	848 3	-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	92 1	804 3	-0-
04	1380	N	1093	-0-	-287	B	-0-	182 1	911 3	-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	218 1	740 3	-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	184 1	743 3	-0-
07	1116	N	706	-0-	-410	B	-0-	179 1	527 3	-0-
-----										
FLAME GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
-----										
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
-----										
STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897		
02	1201	X	1201	-0-	-0-	B	-0-	139 1	1062 3	-0-
03	13082	X	11790	-0-	-1292	B	-0-	1210 1	10580 3	-0-
04	2850	X	695	-0-	-2155	B	-0-	116 1	579 3	-0-
05	2945	X	295	-0-	-2650	B	-0-	67 1	228 3	-0-
06	11400	X	472	-0-	-10928	B	-0-	94 1	378 3	-0-
07	11780	X	382	-0-	-11398	B	-0-	97 1	285 3	-0-
-----										
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT



PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSGN OPERATING LLC		253102									
TURNER GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	293017	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	8610 - 8630
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENSGN OPERATING LLC		253102									
BENHAM GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	282730	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8613 - 8647
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-

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127148	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	2776 - 2786
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	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-

PERDIDO CREEK (YEGUA)		70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MERCY OIL AND GAS, LP		560765									
CASCADIA #2		WELL #:	1	RRCID ->	184329	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5632 - 5666
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-

PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544									
PERSON, OTHA D.		WELL #:	8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10824 - 10850
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//	70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411					
URBANCZYK A#1		WELL #:	1	RRCID -> 180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
-----								
WOOD ENERGY INC.			936795			CNTY: KARNES		
KAINER, CHARLES G.		WELL #:	2	RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970	TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
-----								
PETTUS (8950)			70987 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131					
RAY, G. A.		WELL #:	91	RRCID -> 095430	COMPL. DATE 09/13/1981	TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)			70988 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308					
RAY, GEORGE		WELL #:	5	RRCID -> 144763	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142		
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-
-----								
PETTUS, E. (LULING)			70988 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308					
RAY, GEORGE		WELL #:	2-C	RRCID -> 141620	COMPL. DATE 05/06/1992	TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612		
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-
-----								
RAY, GEORGE		WELL #:	3	RRCID -> 142398	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

PETTUS, E. (MACKHANK)		70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
RAY, GEORGE		WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894								
M	O	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-

RAY, GEORGE		WELL #: 4LT		RRCID -> 144386		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETTUS, E. (REKLAW)		70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
RAY, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 132744		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304								
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

PETTUS, E. (THIRD LULING)		70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
RAY, GEORGE		WELL #: 4UT		RRCID -> 144369		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY, GEORGE		WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-

-----

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

-----

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279  
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

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

-----

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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-

-----

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925  
 SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

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			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 08/11/2008											

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

02	16698	13165	-0-	-3533	-0-	849 1	12316 2	N	-0-		-0-
03	18684	14674	-0-	-4010	-0-	843 1	13831 2	N	-0-		-0-
04	10320	7033	-0-	-3287	-0-	811 1	6222 2	N	-0-		-0-
05	13500	13500	-0-	-0-	-0-	916 1	12584 2	N	-0-		-0-
*06	12613	12613	-0-	-0-	-0-	886 1	11727 2	N	-0-		-0-
*07	12339	12339	-0-	-0-	-0-	888 1	11451 2	N	-0-		-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 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-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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-

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC HENNDERSON		013365		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC SHELTON/HEIRS		100344		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL		100344		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC BUHLER		013365		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715								
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-
PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC PLACEDO RANCH		100344		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PLACEDO SWD		71801 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440								
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-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
PALOMA OPERATING, LLC 100344  
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC 013365  
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC 013365  
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

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

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC 013365  
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

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

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
PALOMA OPERATING, LLC 100344  
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

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	56 #	62	-0-		6 B	-370	62	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->			-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-265					
03	62 #	68	-0-		6 B	-99	68	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-		-9 B	-108	51	2	Y	-0-			-0-
05	62 #	34	-0-		-28 B	-136	34	2	Y	-0-			-0-
06	60 #	48	-0-		-12 B	-148	48	2	Y	-0-			-0-
07	62 #	78	-0-		16 B	-132	78	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3530 - 3545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-				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-

PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	4006 - 4014
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-

VANDENBERGE & HILL		71802 11		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	3992 - 3998
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-

PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478
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-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010
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-

PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5196 - 5202
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-



PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.// 71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.// 100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
IWR OPERATING, LLC		427252						CNTY: VICTORIA			
NANCE		WELL #: 9		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5194 - 5200	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
PLACEDO, EAST (5500 A)		71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 36		RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5448 - 5455	
02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
-----											
VANDENBERG & HILL		WELL #: 48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664	
02	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	498 2	295 9	Y	268	286 1 59
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1048 2	882 9	Y	802	688 1 173
04	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	790 2	717 9	Y	652	737 1 88
05	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	556 2	377 9	Y	343	371 1 60
06	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	803 2	407 9	Y	370	385 1 45
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1307 2	369 9	Y	335	340 1 40
-----											
PLACEDO, EAST (5600 SD.)		71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
WARNKEN, LENA		WELL #: 2		RRCID -> 109552		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 5640 - 5643	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	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-
-----											
PALOMA OPERATING, LLC		100344						CNTY: VICTORIA			
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243 - 6245	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
VANDENBERG & HILL		WELL #:	37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5834 - 5838			
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
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	333	314	1	64
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	142	165	1	41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	119	143	1	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	131	1	21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	139	143	1	17
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	129	131	1	15

ELLIS		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
PLACEDO RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6060 - 6130			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BRANDL		WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6113 - 6119			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SHELTON HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	217369	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 - 6209			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3668	-0-	868	868	3668	2			Y	-0-			-0-
03	2835 N	1967	-0-	-868	-0-	1967	2			Y	-0-			-0-
04	1140 N	88	-0-	-1052	-0-	60	2	28	9	Y	25	22	1	3
05	2511	186	-0-	-2325	-0-	186	2			Y	-0-	3	1	-0-
06	2430	88	-0-	-2342	-0-	81	2	7	9	Y	6	5	1	1
07	2511	2049	-0-	-462	-0-	1921	2	128	9	Y	116	105	1	12

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 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	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-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 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	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-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72079 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

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

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/22

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			33
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			33
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			33
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			46
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			46
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			46
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			46
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

-----												
POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4730 - 4736		
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-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
-----												
POEHLER (YEGUA 4700)		72079 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 214134		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4702 - 4714		
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	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 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/2022												
-----												
POESTA CREEK (2750)		72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SIDELINE ENERGY INC.		779921										
LEHMAN & RICHARDS		WELL #: 1		RRCID -> 127769		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 2934 - 2938		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT	-0-
-----												
PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY		72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WILLBERN		676051										
WILLBERN		WELL #: 1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 3860 - 3865		
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	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	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-
-----												
PORTER, N. (REKLAW)		72464 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
TABOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 BEP OPERATING, LLC 0666718  
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 TORRENT OIL LLC 862645  
 DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

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

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

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

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		076738									
CUTBIRTH		WELL #:		2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 2755 - 2758
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	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-
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945							
PITTMAN		WELL #:		2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1355 - 1358
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CXL ENERGY LLC				195770							
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723							
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877 - 2879
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-
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482
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-
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945
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-
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327 - 2329
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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723									
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	232263	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 -	2626
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	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-
BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 -	2824
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-
BOEHL		WELL #:		1R	RRCID ->	279073	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2818 -	2820
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-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)		73147 260		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA						
JAD OIL, INC.		429555											
HELWEG, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	140331	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2464 -	2474
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-
PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738											
BASS, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 -	2630
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376											
EKSTRUM		WELL #:		1	RRCID ->	285565	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1431 -	1434
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-



PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

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

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376  
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

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	1596 #	1114	-0-	-482	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
03	1767 #	827	-0-	-940	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04	1710 #	518	-0-	-1192	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	1550 #	140	-0-	-1410	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	1500 #	48	-0-	-1452	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4300) 73147 780 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA  
 FORZA OPERATING, LLC 278837  
 LACOURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292396 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4108 - 4128

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	57681 X	12905	-0-	-44776	-0-	12905	2		N	-0-			-0-
03	17360 X	2073	-0-	-15287	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
04	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2022

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885  
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

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-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

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

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

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	168 N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-		-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	11	1	111	2	N	-0-		-0-
04	300 N	130	-0-	-170	-0-	11	1	119	2	N	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	2	N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-		-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		//CONT.//		73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
TUSA, T. S.		WELL #:		2	RRCID ->	157153	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	1827 - 1832
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TUSA, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	168734	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	1810 - 1818
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -C-)				73293 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
R.D.F.		WELL #:		1	RRCID ->	290099	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	4000 - 4094
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-
PROVIDENT CITY (FRIO 2610)				73293 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		7	RRCID ->	282246	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	3995	PERF.	2643 - 2645
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	47 1	501 2	N	-0-		-0-	-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	130 1	1357 2	N	-0-		-0-	-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	125 1	1217 2	N	-0-		-0-	-0-
*07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	112 1	1085 2	N	-0-		-0-	-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2750)				73293 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		6	RRCID ->	168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	2720 - 2722
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/2022												
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)				73293 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
PYLE, H. B.		WELL #:		4	RRCID ->	178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2970 - 2974
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
KWS OIL & GAS, LLC		479180													
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280					
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-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

NEUHAUS, F.W.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024							
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-

NEUHAUS, F.W.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902							
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222					
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234					
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)			73293 160		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #: 6		RRCID -> 170625			COMPL. DATE 09/09/1998			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O													
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-
-----													
ROUSE, FAY			WELL #: 5		RRCID -> 199094			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397		
02	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/2022													
-----													
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)			73293 170		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
NEUHAUS, F.W.			WELL #: 3		RRCID -> 278334			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719		
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-
-----													
BENNER, WM.			WELL #: 4		RRCID -> 279422			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641		
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-
-----													
PROVIDENT CITY (MIOCENE)			73293 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
STEINMAN, ALFRED			WELL #: 2		RRCID -> 284755			COMPL. DATE 11/21/2017			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968		
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-
-----													
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #: 6		RRCID -> 292239			COMPL. DATE 01/19/2022			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280		
02	2670 X	1111	-0-	-1559	-0-	105	1	1006	2	N	-0-		-0-
03	DELO PR	1437	-0-	1437	1437	129	1	1308	2	N	-0-		-0-
04	6000 X	1154	-0-	-4846	-0-	98	1	1056	2	N	-0-		-0-
05	6200 X	1111	-0-	-5089	-0-	97	1	1014	2	N	-0-		-0-
06	6000 X	1042	-0-	-4958	-0-	97	1	945	2	N	-0-		-0-
07	1426 X	896	-0-	-530	-0-	84	1	812	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 2076 - 2082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TRAYLOR-MILLER		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148				
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-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 5620				
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2022														

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
NEUHAUS, E. T.		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377				
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	44	1	425	2	Y	4	4	1	4
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	48	1	485	2	Y	4	4	1	4
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	43	1	466	2	Y	4	4	1	4
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	500	2	Y	3	4	1	3
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	3	4	1	2
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	Y	3	4	1	1

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

M O	ALLOW 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			47
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			47
06	14B2 EXT	175	-0-	175	175	16	1	159	2	N	-0-			47
07	14B2 EXT	120	-0-	120	295	11	1	109	2	N	-0-			47

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

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

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

M O	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	2772 X	2491	-0-	-281	-0-	180	1	2272	2	N	35			302
02	2772 X	2491	-0-	-281	-0-	180	1	2272	2	N	35			302
03	3100 X	2417	-0-	-683	-0-	184	1	2227	2	N	5			307
04	3000 X	2505	-0-	-495	-0-	199	1	2303	2	N	3			310
05	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	378	1	2416	2	N	1			311
06	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	358	1	2160	2	N	21			332
07	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	370	1	2204	2	N	37			369

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 1		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

02		840 N	731	-0-	-109	-0-	68 1	4 9	659 2	Y	4	4 1		4
03		868 N	757	-0-	-111	-0-	68 1	4 9	685 2	Y	4	4 1		4
04		870 N	795	-0-	-75	-0-	67 1	4 9	724 2	Y	4	4 1		4
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	81 1	3 9	839 2	Y	3	4 1		3
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	70 1	3 9	682 2	Y	3	4 1		2
07		837 N	718	-0-	-119	-0-	67 1	3 9	648 2	Y	3	4 1		1

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

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-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

02		1260 N	1139	-0-	-121	-0-	105 1	22 9	1012 2	Y	20	19 1		19
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	119 1	19 9	1202 2	Y	17	19 1		17
04		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	116 1	26 9	1250 2	Y	24	22 1		19
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	122 1	15 9	1267 2	Y	14	20 1		13
06		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	117 1	10 9	1141 2	Y	9	17 1		5
07		1426 N	1140	-0-	-286	-0-	105 1	13 9	1022 2	Y	12	16 1		1

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
NEUHAUS, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 003808		COMPL. DATE 06/10/1949		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598					
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	252 N	207	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	22	1	221	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	23	1	219	2	Y	3	4 1	1
						3	9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728					
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-

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690					
02	7028 X	4408	-0-	-2620	-0-	401	1	3856	2	Y	137	148 1	143
						151	9						
03	7781 X	6009	-0-	-1772	-0-	528	1	5331	2	Y	136	147 1	132
						150	9						
04	8070 X	5858	-0-	-2212	-0-	488	1	5259	2	Y	101	129 1	104
						111	9						
05	8339 X	6033	-0-	-2306	-0-	518	1	5393	2	Y	111	136 1	79
						122	9						
06	8070 X	6229	-0-	-1841	-0-	570	1	5545	2	Y	104	141 1	42
						114	9						
*07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	563	1	5471	2	Y	115	144 1	13
						127	9						

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694					
02	1036 N	942	-0-	-94	-0-	88	1	844	2	Y	9	8 1	15
						10	9						
03	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	104	1	1045	2	Y	6	7 1	14
						7	9						
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	99	1	1068	2	Y	10	9 1	15
						11	9						
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	2	Y	4	8 1	11
						4	9						
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	103	1	999	2	Y	4	7 1	8
						4	9						
07	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	100	1	965	2	Y	6	7 1	7
						7	9						



PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
B D PRODUCTION CO., INC.		040190													
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636					
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	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4

ROUSE, FAY		73293 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		834097													
		WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020					
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	17	1	159	2	Y	-0-				-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-				-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	16	1	154	2	Y	-0-				-0-

ROUSE, FAY		73293 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		834097													
		WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					20

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)		73293 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289358		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 14643		PERF. 9196 - 9652					
02	15120	13348	-0-	-1772	-0-	418	1	12758	2	Y	156	135	1		110
03	16996	16996	-0-	-0-	-0-	478	1	16478	2	Y	36	78	1		68
04	16200	10520	-0-	-5680	-0-	351	1	10163	2	Y	5	41	1		32
05	16740	15942	-0-	-798	-0-	441	1	15362	2	Y	126	96	1		62
06	16200	14050	-0-	-2150	-0-	423	1	13535	2	Y	84				146
07	16740	14025	-0-	-2715	-0-	438	1	13513	2	Y	67	117	1		96

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)													
TMR EXPLORATION, INC.													
NEUHAUS-SANDRA													
WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	50	
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	50	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	50
07	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
BABER												
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		6048 #	4867	-0-	-1181	-0-	324	1	4543	2	N	48
03		6696 #	6612	-0-	-84	-0-	370	1	6225	2	N	63
04		6090 #	6005	-0-	-85	-0-	396	1	5603	2	N	68
05		6293 #	3559	-0-	-2734	-0-	266	1	3293	2	N	68
06		6531 R	6531	-0-	-0-	-0-	437	1	6092	2	N	70
07		6603 #	5733	-0-	-870	-0-	418	1	5312	2	N	60

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.												
HANCOCK "H"												
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-
04		630 N	455	-0-	-175	-0-	28	1	427	2	N	-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	117	1	2029	2	N	9
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	10	9			N	9

SLANT OPERATING, LLC												
REXER-TUSA UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PROVIDENT CITY GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		1064 N	1034	-0-	-30	-0-	183	1	851	2	N	-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	216	1	923	2	N	-0-
04		1170 N	1032	-0-	-138	-0-	183	1	849	2	N	-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	214	1	950	2	N	-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	210	1	957	2	N	-0-
*07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	216	1	976	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

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	9016 X	8918	-0-	-98	-0-	8867	2	51	9	N	46	180	1		98
03	9827 X	9150	-0-	-677	-0-	9106	2	44	9	N	40				138
04	9390 X	8344	-0-	-1046	-0-	8264	2	80	9	N	73	179	1		32
05	9889 X	8445	-0-	-1444	-0-	8372	2	73	9	N	66				98
06	9570 X	8059	-0-	-1511	-0-	7987	2	72	9	N	65				163
07	9889 X	8197	-0-	-1692	-0-	8128	2	69	9	N	63	178	1		48

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

02	700 N	638	-0-	-62	-0-	113	1	525	2	N	-0-				-0-
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	131	1	561	2	N	-0-				-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	120	1	559	2	N	-0-				-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	136	1	601	2	N	-0-				-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	616	2	N	-0-				-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	141	1	635	2	N	-0-				-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

02	8036 X	7309	-0-	-727	-0-	280	1	7010	2	N	17	172	1		50
03	8897 X	7868	-0-	-1029	-0-	310	1	7536	2	N	20				70
04	8460 X	7666	-0-	-794	-0-	300	1	7335	2	N	28				98
05	8742 X	7909	-0-	-833	-0-	310	1	7551	2	N	44				142
06	8190 X	6944	-0-	-1246	-0-	280	1	6628	2	N	33				175
*07	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	310	1	7911	2	N	31	171	1		35

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

02	4228 X	3240	-0-	-988	-0-	102	1	3125	2	Y	12	44	1		33
03	4650 X	3013	-0-	-1637	-0-	80	1	2753	2	Y	164	107	1		90
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	144	1	4173	2	Y	155	142	1		103
05	4061 X	3400	-0-	-661	-0-	94	1	3277	2	Y	26	81	1		48
06	3930 X	2955	-0-	-975	-0-	89	1	2837	2	Y	26				74
07	4650 X	2859	-0-	-1791	-0-	88	1	2734	2	Y	34	61	1		47

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
TMR EXPLORATION, INC. 834097																	
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-

XTO ENERGY INC. 945936																	
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030																	
02	2884	X	2303	-0-	-581	-0-	283	1	2020	2	N	-0-					79
03	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	327	1	2347	2	N	-0-					79
04	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	323	1	2273	2	N	-0-					79
05	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	296	1	1942	2	N	-0-					79
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	323	1	2323	2	N	-0-					79
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	348	1	2423	2	N	-0-					79

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984																	
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1032	2	N	2					50
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	317	1	5335	2	N	-0-					50
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					50
05	1240	X	39	-0-	-1201	-0-	3	1	32	2	N	4					54
06	5460	X	88	-0-	-5372	-0-	4	9	82	2	N	-0-					54
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-	6	1			N	-0-					54

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
TMR EXPLORATION, INC. 834097																	
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167																	
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671																	
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509																	
02	70	N	70	-0-	-0-	B	5	1	65	2	N	-0-					-0-
03	217	N	75	-0-	-142	B	4	1	71	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	B	32	1	363	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	4	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671											
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1768	-0-	-136 B	-0-	124 1	1634 2	N	9		84
03	2201 N	2002	-0-	-199 B	-0-	121 1	1880 2	N	1		85
04	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	117 1	1779 2	N	2		87
05	1953 N	630	-0-	-1323 B	-0-	50 1	578 2	N	2		89
06	1950 N	1545	-0-	-405 B	-0-	84 1	1461 2	N	-0-		89
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-			N	NO RPT		89
-----											
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242											
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	N	-0-		2
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 2	N	-0-		2
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	261 2	N	-0-		2
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	N	-0-		2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	2 1	-0-
-----											
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190											
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100 1	1261 2	N	-0-		5
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	126 1	1534 2	N	-0-		5
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	131 1	1525 2	N	2		7
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	242 1	1550 2	N	-0-		7
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	242 1	1456 2	N	1		8
*07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	250 1	1490 2	N	6		14
-----											
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060											
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	29 1	408 2	N	-0-		-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	29 1	493 2	N	-0-		-0-
04	540 N	380	-0-	-160	-0-	25 1	355 2	N	-0-		-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	36 1	450 2	N	-0-		-0-
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	20 1	281 2	N	-0-		-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2	N	-0-		-0-
-----											
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)		73293 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13402 - 13486
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	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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)		73293 533		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13531 - 13578
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	33 1	458 2	N	-0-		70
03	651 N	454	-0-	-197	-0-	26 1	428 2	N	-0-		70
04	600 N	425	-0-	-175	-0-	28 1	397 2	N	-0-		70
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	36 1	441 2	N	-0-		70
06	532 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	496 2	N	-0-		70
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34 1	424 2	N	-0-	59 1	11

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 13638
02	3948 X	3125	-0-	-823	-0-	208 1	2917 2	N	-0-		69
03	4371 X	3818	-0-	-553	-0-	214 1	3604 2	N	-0-		69
04	4230 X	3489	-0-	-741	-0-	230 1	3259 2	N	-0-		69
05	3751 X	3632	-0-	-119	-0-	271 1	3361 2	N	-0-		69
06	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	240 1	3344 2	N	-0-		69
07	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	272 1	3458 2	N	1	59 1	11
						1 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	156186	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	13690 - 13740
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-

HANCOCK GU #1		WELL #:	7	RRCID ->	221079	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	13830 - 13846
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	978 1	6990 2	N	-0-		3
03	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	1130 1	8108 2	N	-0-		3
04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1094 1	7691 2	N	-0-		3
05	8835 X	8744	-0-	-91	-0-	1157 1	7587 2	N	-0-		3
06	8940 X	8169	-0-	-771	-0-	997 1	7172 2	N	-0-		3
07	9238 X	8792	-0-	-446	-0-	1104 1	7688 2	N	-0-		3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)		73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	186323	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14855 - 14916
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 X	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	31 X	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	10 1	69 2	N	-0-		-0-
*07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16325 - 13350

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	51	1	363	2	N	-0-	-0-
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	59	1	423	2	N	-0-	-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	2	N	-0-	-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	N	-0-	-0-
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	57	1	412	2	N	-0-	-0-
*07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

02		532 N	316	-0-	-216	-0-	316	2		N	-0-	-0-	-0-
03		527 N	325	-0-	-202	-0-	325	2		N	-0-	-0-	-0-
04		450 N	318	-0-	-132	-0-	318	2		N	-0-	-0-	-0-
05		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-	-0-	-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-	-0-
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

02		168 N	135	-0-	-33	-0-	13	1	122	2	Y	-0-	-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	2	Y	-0-	-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	-0-	-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-	-0-
06		180 N	135	-0-	-45	-0-	13	1	122	2	Y	-0-	-0-
07		217 N	136	-0-	-81	-0-	13	1	123	2	Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F.W.														
73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR 10	223	-0-	223	223	18 1	28 9	177 2	N		25			60
03	SWR 10	599	-0-	599	822	50 1	48 9	501 2	N		44			104
04	SWR 10	286	-0-	286	1108	24 1	2 9	260 2	N		2			106
05	SWR 10	846	-0-	846	1954	59 1	171 9	616 2	N		155	178 1		83
06	SWR 10	664	-0-	664	2618	56 1	65 9	543 2	N		59			142
*07	3265 R	647	-0-	-2618	-0-	53 1	78 9	516 2	N		71	147 1		66

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR-MILLER														
73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	16374 X	5405	-0-	-10969 B	-0-	505 1	36 9	4864 2	N		33			143
03	7750 X	7082	-0-	-668 B	-0-	635 1	42 9	6405 2	N		38			181
04	7110 X	6525	-0-	-585 B	-0-	551 1	34 9	5940 2	N		31	179 1		33
05	7223 X	6501	-0-	-722 B	-0-	567 1	34 9	5900 2	N		31			64
06	6840 X	6030	-0-	-810 B	-0-	557 1	50 9	5423 2	N		45			109
07	7068 X	6312	-0-	-756 B	-0-	586 1	46 9	5680 2	N		42			151

NEUHAUS, F.W..														
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
681462														
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-



OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

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-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

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-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022 - PLUGGED 04/29/2022

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

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

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950  
 DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

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-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
CAMOIL, INC. 127449  
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209  
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TMR EXPLORATION, INC. 834097  
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9772 X	8435	-0-	-1337	-0-	561	1	7874	2	N	-0-					18
03	10819 X	9445	-0-	-1374	-0-	530	1	8915	2	N	-0-					18
04	9810 X	8378	-0-	-1432	-0-	553	1	7825	2	N	-0-					18
05	10137 X	9413	-0-	-724	-0-	703	1	8710	2	N	-0-					18
06	9810 X	9281	-0-	-529	-0-	621	1	8660	2	N	-0-					18
07	9455 X	8607	-0-	-848	-0-	628	1	7979	2	N	-0-	15	1			3

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

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 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2020

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

02	11984 X	10754	-0-	-1230	-0-	715	1	10039	2	N	-0-				8
03	13268 X	11903	-0-	-1365	-0-	668	1	11235	2	N	-0-				8
04	12240 X	11997	-0-	-243	-0-	792	1	11205	2	N	-0-				8
05	12648 X	11259	-0-	-1389	-0-	841	1	10418	2	N	-0-				8
06	12240 X	11052	-0-	-1188	-0-	740	1	10312	2	N	-0-				8
07	12400 X	10802	-0-	-1598	-0-	788	1	10013	2	N	1	7	1		2

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

02	560 N	534	-0-	-26	-0-	94	1	440	2	N	-0-				-0-
03	744 N	596	-0-	-148	-0-	113	1	483	2	N	-0-				-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	97	1	451	2	N	-0-				-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	115	1	510	2	N	-0-				-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	478	2	N	-0-				-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	108	1	488	2	N	-0-				-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826

02	2352 X	79	-0-	-2273	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
04	300 X	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	186 X	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-				-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838  
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
RAU, CHARLES		WELL #: 9		RRCID -> 207948		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2052 - 2074					
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEINMAN		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		040190													
		WELL #: 6		RRCID -> 282712		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 2940 - 2943					
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-				-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-				-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-				-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-				-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
B D PRODUCTION CO., INC.		040190													
DOWELL, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 4262		PERF. 3566 - 3612					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
STEINMAN		040190													
		WELL #: 6		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3452 - 3454					
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-

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 170612		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14175 - 14195					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

MUSSELMAN RANCHES, INC.		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		106406													
		WELL #: 2		RRCID -> 174128		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696		PERF.12542 - 14040					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
HAMMIT PETROLEO 350618  
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

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-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004												

MAROCO 526610  
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

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

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MAROCO 526610  
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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		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 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-

02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30

02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20

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

02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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	14B DENY	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-

02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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	14B DENY	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		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518		
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
MCCASLIN, C. L.		WELL #: 24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590 - 5594		
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444		
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
-----												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453		
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587										
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502		
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
-----												
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526		
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587  
 JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

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			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	104	1	60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			139
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	148	1	86
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			155

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE

BRITANCO, L.L.C. 093620  
 STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

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-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE

BRITANCO, L.L.C. 093620  
 STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8148 - 8154		
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	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
03	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
-----												
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180		
02	84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-	
*07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
-----												
REA-GOL (13300 SD)		75028 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540		PERF.13320 - 13356		
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
-----												
REA-GOL (13800 SD)		75028 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211683		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13895 - 13950		
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
-----												
REDMAR (HOCKLEY D)		75463 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365										
YORK		WELL #: 2-C		RRCID -> 198930		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3768		PERF. 2863 - 2865		
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-	
-----												
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)		75612 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225897		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5464 - 5474		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REFUGIO-FOX (1675)			75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D		RRCID -> 183403		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 1724 - 1727	
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-
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1747 - 1765	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT-ROSE			WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 1710 - 1716	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
W. J. FOX 'A'			WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 1704 - 1711	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (2480)			75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133		RRCID -> 173335		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 2434 - 2438	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
REFUGIO-FOX (2600)			75612 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: 62 H		RRCID -> 146091		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 5878		PERF. 2613 - 2614	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462					
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	7	1	5
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			5
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	2	1	3
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-	2	1	1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-	1	1	-0-

  

G. & M. ENERGY COMPANY		292290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #: 20		RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967					
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
03	5 R	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

  

REFUGIO-FOX (4600)		75612 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 287621		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532					
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-

  

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799					
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-

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009				
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014												

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522				
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	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-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056				
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-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47 7		-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-

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIGUELITA SCANIO		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		100344										
		WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257				
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	924 N	857	-0-	-67	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			-0-
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
G. & M. ENERGY COMPANY		292290												
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6389 - 6395				
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-
REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6434 - 6441				
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	283	2	32	9	Y	29	19	1	10
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-	3	1	7
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	3	1	4
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			Y	-0-	3	1	1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIGUELITA SCANIO		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	125	1	90
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	4

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
COX & COX PRODUCTION CO.		183232													
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * 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-

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
REA, W. L.		WELL #:	4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4515 - 4518					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES		945880													
SHELLY, T. P.		WELL #:	7	RRCID ->	003914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4584 - 4588					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
RYALS		WELL #:	1	RRCID ->	255828	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5883 - 5887					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22	7	-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-

CLR GAUGING CORP.		161338		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HEARD, A. W. J.		2													
		WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5578 - 5584					
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-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991  
 ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

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

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991  
 ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REFUGIO NEW (6800)		75654 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991									
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 291543		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6806 - 6809	
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	25106	23235	-0-	-1871	-0-	23224 2	11 9	Y	10	10 1	3
03	33699	28675	-0-	-5024	-0-	28537 2	138 9	Y	125	88 1	40
04	22890	9010	-0-	-13880	-0-	8791 2	219 9	Y	199	197 1	42
05	23653	2723	-0-	-20930	-0-	2667 2	56 9	Y	51	62 1	31
06	22890	343	-0-	-22547	-0-	343 2		Y	-0-		31
07	23653	7499	-0-	-16154	-0-	7496 2	3 9	Y	3	3 1	31
-----											
REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
BAYOU COMPANY, THE		058858									
RYALS, JOHN ESTATE -A-		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468									
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
-----											
EMERALD OIL & GAS LC		250964									
OBRIEN, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014											
-----											
REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468									
RYALS, PEARSON EST.		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POWER, PHIL		WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
JETGAS COMPANY 432113												
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
STARRETT, C. E. 816000												
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYRICK & HUGHES 945880												
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470												
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-
REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468												
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC 833782												
M. E. O'CONNOR WELL #: D 1 RRCID -> 292664 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4734 - 4736												
02	0	6909	-0-	6909	9807	6909	2	N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	9807			N	-0-			-0-
04	10403 X	596	-0-	-9807	-0-	596	2	N	-0-			-0-
05	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-			-0-
*06	8340 X	7822	-0-	-518	-0-	7822	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	7445	-0-	-1173	-0-	7445	2	N	-0-			-0-

REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
TREVINO		WELL #:		1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468												
POWERS		WELL #:		3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P-		75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6268 - 6276		
02	448 N	386	-0-	-62 B	-0-	386	2			Y	-0-	15	1	8
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	266	2	43	9	Y	39	14	1	33
04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	371	2	30	9	Y	27	22	1	38
05	434 N	106	-0-	-328 B	-0-	73	2	33	9	Y	30	49	1	19
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	345	2	51	9	Y	46	22	1	43
*07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	528	2	17	9	Y	15	44	1	14

REFUGIO OLD (6200)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557		
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
RYALS -A-		WELL #:		2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) PALOMA OPERATING, LLC SHAY				75668 945 100344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
				WELL #: 1	RRCID -> 221898	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7782	- 7786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	5	100	1	145
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	184	181	1	148
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	7			155
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	-0-	114 2	164 9	N	149	162	1	142
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	-0-	234 2	244 9	N	222	166	1	198
*07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	-0-	33 2	133 9	N	121	176	1	143

SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 18	RRCID -> 234584	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6590	- 6594				
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) B D PRODUCTION CO., INC. REIFFERT "D"				75745 700 040190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
				WELL #: 4	RRCID -> 214750	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5528	- 5578				
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1732 2	N	-0-			16
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	1907 2	N	-0-			16
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	1694 2	N	-0-			16
05	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	-0-	174 1	1756 2	N	8			24
							9 9						
06	2010 N	1506	-0-	-504	-0-	-0-	108 1	1396 2	N	2			26
							2 9						
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	-0-	174 1	1700 2	N	-0-			26

RENGER (WILCOX 10300) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK G.U. 1				75947 750 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
				WELL #: 3	RRCID -> 278668	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 11560	- 11784				
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-

RENGER (WILCOX 12600) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM				75947 850 301273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 278880	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 12723	PERF. 11512	- 11525				
02	3360 X	3003	-0-	-357 B	-21403	-21403	582 1	2231 2	N	173	183	1	212
							190 9						
03	3658 X	3393	-0-	-265 B	-21403	-21403	645 1	2543 2	N	186	174	1	224
							205 9						
04	3420 X	3190	-0-	-230 B	-21403	-21403	624 1	2380 2	N	169	179	1	214
							186 9						
05	3472 X	3345	-0-	-127 B	-21403	-21403	645 1	2512 2	N	171	188	1	197
							188 9						
06	3270 X	3296	-0-	26 B	-21377	-21377	624 1	2465 2	N	160	175	1	182
							31 4	176 9					
07	3379 X	3428	-0-	49 B	-21328	-21328	645 1	2556 2	N	155	172	1	164
							56 4	171 9			1 8		

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.13072 - 13354	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
RENGER, HARVEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13290 - 13760	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13760 - 13814	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
KLIMITCHEK				WELL #:	1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630 - 13776	
02		840 X	512	-0-	-328 B	-1454722	3 1	245 2	Y	240			453
03		930 X	384	-0-	-546 B	-1454722	264 9	5 1	369 2	Y	9	228 5	234
04		870 X	496	-0-	-374 B	-1454722	10 9	11 1	484 2	Y	1		235
05		589 X	231	-0-	-358 B	-1454722	1 9	5 1	226 2	Y	-0-		235
06		540 X	291	-0-	-249 B	-1454722	8 1	283 2	Y	-0-			235
07		558 X	740	-0-	182 B	-1454540	23 1	717 2	Y	-0-			235
-----													
RODEN GAS UNIT NO.1				WELL #:	1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484 - 13910	
02		5222 X	5222	-0-	-0- B	-0-	54 1	5168 2	N	-0-			41
03		5622 X	5622	-0-	-0- B	-0-	75 1	5547 2	N	-0-			41
04		5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	120 1	5203 2	N	-0-			41
05		2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	47 1	1975 2	N	-0-			41
06		4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	113 1	4266 2	N	-0-			41
07		1798 X	193	-0-	-1605 B	-0-	6 1	187 2	N	-0-			41
-----													
RODEN GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992 - 14050	
02		560 N	533	-0-	-27 B	-0-	6 1	527 2	N	-0-			93
03		713 N	392	-0-	-321 B	-0-	5 1	387 2	N	-0-			93
04		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	14 1	597 2	N	-0-			93
05		589 N	358	-0-	-231 B	-0-	8 1	350 2	N	-0-			93
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	13 1	481 2	N	-0-			93
07		620 N	531	-0-	-89 B	-0-	16 1	515 2	N	-0-			93

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

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	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	8 1	776 2	Y	-0-			60
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	12 1	859 2	Y	-0-			60
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	19 1	831 2	Y	-0-			60
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	23 1	974 2	Y	-0-			60
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	22 1	817 2	Y	-0-			60
*07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	27 1	874 2	Y	-0-			60

HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	1 1	49 2	Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 2		Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	6 1	599 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	9 1	643 2	Y	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	14 1	599 2	Y	-0-			-0-
05	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	16 1	652 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	16 1	588 2	Y	-0-			-0-
*07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	21 1	660 2	Y	-0-			-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CLARON CORPORATION 158276  
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

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

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917  
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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-

RICHARD ADCOCK (5500)			76396 875	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085						
ATKINSON, MARY E.			WELL #: 1	RRCID -> 003970	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 8832	PERF. 5515	- 5520	
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	1176 N	424	-0-	-752	-0-	5 1	413 2	N 5	123
03	1178 N	328	-0-	-850	-0-	6 9	318 2	N 5	128
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	4 1	969 2	N 5	133
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	6 9	2228 2	N 7	140
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	20 1	1369 2	N 2	142
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	8 9	1416 2	N -0-	142

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)			77017 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
PETTUS HEIRS			WELL #: 3	RRCID -> 184558	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9350	- 9358
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

ROB WELDER (WILCOX 9100)			77205 693	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
VAQUERO			WELL #: 1	RRCID -> 252942	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 13265	PERF. 9314	- 9600
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
ROCHE			WELL #: 12	RRCID -> 188215	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7552	- 7560
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC			744095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ROCHE			WELL #: 1	RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7510	- 7516
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744095									
ROCHE		WELL #:		11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7373 - 7379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
ENERGY INTERNATIONAL		251968											
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	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-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937											
TURNBOW		WELL #:			RRCID ->	164433	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9762 - 9856	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006													

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID ->			225140	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9717 - 9801
BALLARD, CLAUDE		WELL #:					1						
02	8073 X	8073	-0-	-0-	B	-0-	1812	1	6159	2	N	93	330
							102	9					
03	8757 X	8757	-0-	-0-	B	-0-	1883	1	6755	2	N	108	256
							119	9					
04	6483 X	6483	-0-	-0-	B	-0-	6437	2	46	9	N	42	113
05	8909 X	8909	-0-	-0-	B	-0-	2413	1	6376	2	N	109	222
							120	9					
06	8478 X	8478	-0-	-0-	B	-0-	2422	1	5976	2	N	73	115
							80	9					
*07	8898 X	8898	-0-	-0-	B	-0-	2983	1	5807	2	N	98	213
							108	9					

STRADER UNIT		273611		RRCID ->			228741	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9741 - 9823
		WELL #:					1						
02	6661 X	6661	-0-	-0-	B	-0-	1497	1	5086	2	N	71	68
							78	9					
03	7636 X	7636	-0-	-0-	B	-0-	1644	1	5896	2	N	87	155
							96	9					
04	5149 X	5149	-0-	-0-	B	-0-	5068	2	81	9	N	74	70
05	6306 X	6306	-0-	-0-	B	-0-	1716	1	4536	2	N	49	119
							54	9					
06	6481 X	6481	-0-	-0-	B	-0-	1855	1	4576	2	N	45	164
							50	9					
*07	4945 X	4945	-0-	-0-	B	-0-	1660	1	3232	2	N	48	212
							53	9					

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
TURNBOW		WELL #:		2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 -	9925
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	1736 X	1476	-0-	-260 B	-0-	324	1	1101	2	N	46	183 1	68
03	1891 X	1849	-0-	-42 B	-0-	51	9	388	1	N	62		130
04	1710 X	1694	-0-	-16 B	-0-	68	9	1626	2	N	62		192
05	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	648	1	1712	2	N	44	170 1	66
06	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	48	9	672	1	N	50		116
*07	2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	55	9	813	1	N	47		163
						52	9						

VISION OIL AND GAS LLC				886198				CNTY: BEE					
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980 -	10032
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87707				N	NO RPT			57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				CNTY: BEE					
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 -	9784
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171									
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 -	7164
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)				78902 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		WELL #:		681057									
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9421 -	9612
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



RUNGE, E. (ROEDER)		78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
2 D OIL & GAS LLC		953828										
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358 - 4702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)		78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
JANSSEN -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	062357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	10306 - 10312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3012	2892	-0-	-120	-0-	2867	2	25	9	Y	109
03		3871	3470	-0-	-401	-0-	3451	2	19	9	Y	126
04		3352	3161	-0-	-191	-0-	3130	2	31	9	Y	61
05		3185	3185	-0-	-0-	-0-	3164	2	21	9	Y	80
06		2970	2661	-0-	-309	-0-	2631	2	30	9	Y	107
07		3069	2846	-0-	-223	-0-	2820	2	26	9	Y	131

RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
JANSSEN -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	11885	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	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-

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KLIMITCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10175 - 10324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	N	40
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	20	9	809	2	N	42
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	11	1	869	2	N	42
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	8	9	890	2	N	42
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	816	2	N	42
*07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	9	9	971	2	N	42

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KLIMITCHEK		WELL #:		4	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12362 - 14184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		700 N	647	-0-	-53	-0-	7	1	626	2	N	82
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	14	9	709	2	N	98
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	10	1	824	2	N	113
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	18	9	690	2	N	126
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	727	2	N	148
*07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	17	9	892	2	N	167
							24	9				
							28	1				
							21	9				

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.//		79140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	15886	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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-		-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-		-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)				79595 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
SCHENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	207971	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	3425 - 3670	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHENDEL A		WELL #:		1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.	10344 - 10355		
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3659	3	32	9	N	29	29	8	43
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4482	3	68	9	N	62	62	8	43
04	3450 X	2599	-0-	-851	-0-	2577	3	22	9	N	20	20	8	43
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3746	3	56	9	N	51	51	8	43
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4666	3	25	9	N	23	23	8	43
*07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5252	3	44	9	N	40	40	8	43

SCHENDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10158 - 10201				
02	8260 X	8041	-0-	-219	-0-	7945	3	96	9	N	87	182	1	42	8	50
03	9145 X	8838	-0-	-307	-0-	8729	3	109	9	N	99	76	8			73
04	8850 X	4941	-0-	-3909	-0-	4890	3	51	9	N	46	24	8			95
05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9313	3	143	9	N	130	63	8			162
06	8670 X	8031	-0-	-639	-0-	7941	3	90	9	N	82	180	1	29	8	35
07	8897 X	7357	-0-	-1540	-0-	7269	3	88	9	N	80	47	8			68

PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10267 - 10310				
02	4480 X	4081	-0-	-399	-0-	4036	3	45	9	N	41	25	8			152
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5035	3	63	9	N	57	46	8			163
04	4860 X	2885	-0-	-1975	-0-	2860	3	25	9	N	23	15	8			171
05	5022 X	4685	-0-	-337	-0-	4617	3	68	9	N	62	40	8			193
06	4920 X	4714	-0-	-206	-0-	4663	3	51	9	N	46	178	1	20	8	41
07	5084 X	4177	-0-	-907	-0-	4127	3	50	9	N	45	29	8			57

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
SCHENDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12398 - 12402	
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-

-----												
SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11492 - 11538												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
02	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	3	29	9	89
03	2852 #	2800	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	2780	3	20	9	104
04	2730 #	1580	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	1567	3	13	9	115
05	3158 R	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3	75	9	180
06	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	3	41	9	40
07	2883 #	2326	-0-	-557	-0-	-0-	-0-	2300	3	26	9	62
-----												
SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
CXL ENERGY LLC 195770												
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730	-0-					-0-
-----												
SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
CXL ENERGY LLC 195770												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399												
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1			-0-
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	1			-0-

SALEM (1420)		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	03/31/2016	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	1436 - 1441			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	-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

SALEM (1500)		79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC		195770												
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	1508 - 1516			
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-

SALEM (1600)		79782 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC		195770												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	141990	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	1628 - 1635			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (1800)		79782 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:	29	RRCID ->	207901	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	1790 - 1800			
02	336 N	68	-0-	-268	-0-	68	1			N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
MUSSELMAN		WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	1856 - 1860			
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		208171		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824				
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-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740				
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-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DIEBEL "B"		424737		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832				
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	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-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		424737						
DIEBEL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753
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-	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	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-
SALEM (3880)				79782 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737						
DIEBEL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	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-
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3940 - 3946
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	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-
SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
MEEK		WELL #:		3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810 PERF. 2320 - 2323
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2022										
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)				79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
MUSSELMAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	231650	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2519 - 2522
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-
MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2628 - 2631
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
-----												
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MUSSELMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 U		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022												
-----												
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 004051		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022												
-----												
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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-
-----												
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510 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	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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

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-	-0-			Y	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SYDSON ENERGY, INC. 833587  
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC 253102  
 PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

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	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			619
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			619
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	342	342	1	619
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			619
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			619
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

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	252 N	118	-0-	-134	-0-	26	1	N	2			2
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1			3
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	48	1	N	1			4
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			4
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	36	1	N	-0-			4
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			4



SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838  
 SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	77 1	261 2	N	-0-		135
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	95 1	227 2	N	-0-		135
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	73 1	181 2	N	-0-		135
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	92 1	183 2	N	-0-		135
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	59 1	123 2	N	-0-		135
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	102 1	167 2	N	-0-		135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	74 1	252 2	N	-0-		-0-
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	79 1	192 2	N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	84 1	208 2	N	-0-		-0-
05	341 N	170	-0-	-171	-0-	57 1	113 2	N	-0-		-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	132 1	276 2	N	-0-		-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	94 1	155 2	N	-0-		-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	63 1	215 2	N	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	117 1	280 2	N	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	80 1	201 2	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	108 1	215 2	N	-0-		-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	96 1	201 2	N	-0-		-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60 1	98 2	N	-0-		-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	286 1	2959 2	N	-0-		54
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	291 1	3193 2	N	-0-		54
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	455 1	2623 2	N	-0-		54
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	347 1	3263 2	N	-0-		54
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	349 1	3056 2	N	-0-		54
*07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	375 1	3088 2	N	-0-		54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 05/12/2022 - WELL PLUGGED 5/12/22

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168			
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		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-
-----											
WOOD		WELL #: 81		RRCID -> 182275		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090			
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-
-----											
SARCO CREEK (4240)		81077 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-T		RRCID -> 160543		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246			
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-
-----											
SARCO CREEK (4500)		81077 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE		WELL #: 34-T		RRCID -> 163054		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560			
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-
-----											
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BUNDICK		WELL #: 2		RRCID -> 197477		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SARCO CREEK (4700)		81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
LAMBERT-WOOD		WELL #: 1 C		RRCID -> 123846		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738			
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-

SARCO CREEK (4700)		//CONT.//		81077 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
LAMBERT-WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4726 - 4775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

SARCO CREEK (4800)				81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
WOOD, CARRIE G.		WELL #:			RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4799 - 4967		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47 1		79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017														

WOOD "H"				WELL #:	87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4802 - 4824	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	T. A.	-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

WOOD				WELL #:		RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780 - 4790	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020														

SARCO CREEK (5000)				81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
WOOD		WELL #:		67-C	RRCID ->	182277	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4968 - 4978		
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-

SARCO CREEK (5000)		//CONT.//		81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
WOOD		WELL #:		77	RRCID ->	191194	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4984 - 5098		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)				81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
HEARD, V. E.		WELL #:		6	RRCID ->	121479	COMPL. DATE	05/31/1986	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4596 - 4606		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
KOONTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4608 - 4613		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
KOONTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	126684	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 4355 - 4360		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4650)				81083 768	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122									
NSE-HARKINS		WELL #:		1	RRCID ->	256872	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4697 - 4703		
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

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
 CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
06	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022									

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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-

SAWFISH (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 MCCABE ETAL GU WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

02	114478 X	114478 -0-	-0-	B -0-	102049 2	12429 9	Y	11299 10873 1	1004
03	133595 X	133595 -0-	-0-	B -0-	120179 2	13416 9	Y	12196 12266 1	934
04	123481 X	123481 -0-	-0-	B -0-	110820 2	12661 9	Y	11510 11733 1	711
05	119921 X	119921 -0-	-0-	B -0-	108093 2	11828 9	Y	10753 11098 1	366
06	118685 X	118685 -0-	-0-	B -0-	107040 2	11645 9	Y	10586 10157 1	795
*07	129371 X	129371 -0-	-0-	B -0-	117385 2	11986 9	Y	10896 11115 1	576

MCCABE ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

02	88248 X	88248 -0-	-0-	B -0-	79644 2	8604 9	Y	7822 7841 1	818
03	101324 X	101324 -0-	-0-	B -0-	92626 2	8698 9	Y	7907 8221 1	504
04	93554 X	93554 -0-	-0-	B -0-	85260 2	8294 9	Y	7540 7194 1	850
05	97230 X	97230 -0-	-0-	B -0-	88928 2	8302 9	Y	7547 7512 1	885
06	96387 X	96387 -0-	-0-	B -0-	88207 2	8180 9	Y	7436 7737 1	584
*07	103234 X	103234 -0-	-0-	B -0-	94955 2	8279 9	Y	7526 7566 1	544

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476

02	88760 X	75179 -0-	-13581 B	-0-	62718 2	12461 9	Y	11328 11244 1	720
03	109189 X	109189 -0-	-0-	B -0-	93628 2	15561 9	Y	14146 14058 1	808
04	95438 X	95438 -0-	-0-	B -0-	82479 2	12959 9	Y	11781 11949 1	640
05	94631 X	94631 -0-	-0-	B -0-	83093 2	11538 9	Y	10489 10301 1	828
06	95100 X	88503 -0-	-6597 B	-0-	78435 2	10068 9	Y	9153 9505 1	476
*07	82701 X	82701 -0-	-0-	B -0-	74051 2	8650 9	Y	7864 7511 1	829

COOK-KAISER GU WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328

*03	0	21908 -0-	21908 B	21908	18825 2	3083 9	Y	2803 2256 1	547
04	87635 X	65727 -0-	-21908 B	-0-	56399 2	9328 9	Y	8480 8289 1	738
05	76050 X	76050 -0-	-0-	B -0-	65552 2	10498 9	Y	9544 9716 1	566
06	83099 X	83099 -0-	-0-	B -0-	71933 2	11166 9	Y	10151 10104 1	613
*07	83896 X	83896 -0-	-0-	B -0-	72125 2	11771 9	Y	10701 10653 1	661

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.//		81265 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886										
MCCABE ETAL GU		WELL #:		3	RRCID ->	293026	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10508	- 10538		
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
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		24180 X	NO RPT	-0-	-24180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWFISH (EDWARDS)				81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC				253102									
BOOTHE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14315	- 14354	
02	DLQ	G-10	2874	-0-	2874 B	2874	175 1	2699 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2569	-0-	2569 B	5443	155 1	2414 2	Y	-0-			-0-
04		8104 X	2661	-0-	-5443 B	-0-	177 1	2484 2	Y	-0-			-0-
05		3596 X	3256	-0-	-340 B	-0-	218 1	3038 2	Y	-0-			-0-
*06		3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	216 1	3074 2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOTHE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.13994	- 16890
02	DLQ	G-10	1193	-0-	1193 B	1193	73 1	1120 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1098	-0-	1098 B	2291	66 1	1032 2	Y	-0-		-0-
04		3564 X	1273	-0-	-2291 B	-0-	85 1	1188 2	Y	-0-		-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	79 1	1107 2	Y	-0-		-0-
*06		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	96 1	1365 2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.14628	- 15101
02		2305 X	2305	-0-	-0- B	-0-	140 1	2165 2	N	-0-		-0-
03		2169 X	2169	-0-	-0- B	-0-	131 1	2038 2	N	-0-		-0-
04		2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-	160 1	2239 2	N	-0-		-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	157 1	2191 2	N	-0-		-0-
*06		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	151 1	2147 2	N	-0-		-0-
07		2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230767	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	14361	PERF.15094	- 16782
02	DLQ	G-10	15834	-0-	15834 B	15834	960 1	14835 2	Y	35	36 1	53
03	DLQ	G-10	17351	-0-	17351 B	33185	1050 1	16301 2	Y	-0-		53
04		49256 X	16071	-0-	-33185 B	-0-	1069 1	15002 2	Y	-0-		53
05		17887 X	16938	-0-	-949 B	-0-	1135 1	15803 2	Y	-0-		53
06		16980 X	16591	-0-	-389 B	-0-	1088 1	15503 2	Y	-0-		53
07		17546 X	NO RPT	-0-	-17546 B	-0-			Y	NO RPT		53

MUENICH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231752	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	14388	PERF.14119	- 16558
02		5460 X	4599	-0-	-861 B	-0-	280 1	4319 2	N	-0-		59
03		6045 X	5586	-0-	-459 B	-0-	338 1	5248 2	N	-0-		59
04		5850 X	5015	-0-	-835 B	-0-	334 1	4681 2	N	-0-		59
05		5952 X	4890	-0-	-1062 B	-0-	328 1	4562 2	N	-0-		59
06		5550 X	4853	-0-	-697 B	-0-	318 1	4535 2	N	-0-		59
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			N	NO RPT		59

KEATING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233341	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	14382	PERF.14116	- 16090
02		2450 X	2450	-0-	-0- B	-0-	149 1	2301 2	N	-0-		79
03		2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	159 1	2464 2	N	-0-		79
04		2551 X	2551	-0-	-0- B	-0-	170 1	2381 2	N	-0-		79
05		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	162 1	2258 2	N	-0-		79
*06		2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	153 1	2185 2	N	-0-		79
07		2542 N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-			N	NO RPT		79

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

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	DLQ G-10	5763	-0-	5763 B	5763	350	1 5413 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6233	-0-	6233 B	11996	377	1 5856 2	Y	-0-		-0-
04	17987 X	5991	-0-	-11996 B	-0-	399	1 5592 2	Y	-0-		-0-
05	6541 X	6181	-0-	-360 B	-0-	414	1 5767 2	Y	-0-		-0-
06	6330 X	5991	-0-	-339 B	-0-	393	1 5598 2	Y	-0-		-0-
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

02	DLQ G-10	4560	-0-	4560 B	4560	268	1 4135 2	Y	143	142 1	210
03	DLQ G-10	4804	-0-	4804 B	9364	291	1 4513 2	Y	-0-		210
04	13903 X	4539	-0-	-9364 B	-0-	302	1 4237 2	Y	-0-		210
05	5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	355	1 4939 2	Y	-0-		210
06	5040 X	3967	-0-	-1073 B	-0-	260	1 3707 2	Y	-0-		210
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-			Y	NO RPT		210

MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

02	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	147	1 2274 2	N	19	179 1	40
03	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	157	1 2439 2	N	-0-		40
04	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	147	1 2066 2	N	-0-		40
05	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	142	1 1977 2	N	-0-		40
*06	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	135	1 1927 2	N	-0-		40
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-			N	NO RPT		40

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

02	17836 X	16566	-0-	-1270 B	-0-	1007	1 15559 2	N	-0-		-0-
03	17608 X	17350	-0-	-258 B	-0-	1050	1 16300 2	N	-0-		-0-
04	11250 X	9695	-0-	-1555 B	-0-	645	1 9050 2	N	-0-		-0-
05	11098 X	9586	-0-	-1512 B	-0-	642	1 8944 2	N	-0-		-0-
06	17760 X	7868	-0-	-9892 B	-0-	516	1 7352 2	N	-0-		-0-
07	18352 X	NO RPT	-0-	-18352 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BROWNING, LONDON 103003  
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

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

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

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

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WILLEFORD, BILLY RAY		924355												
WILLEFORD, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 754 - 759				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023												
NOLEN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226				
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 _____ 06/08/2001														

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SCHILHAB		141023												
		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262				
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-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
D. MORTON		141023												
		WELL #: 1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6092 - 6122				
02	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	3138	3	19	9	N	17	170	1	66
03	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3623	3	34	9	N	31			97
04	3600 X	3453	-0-	-147	-0-	3392	3	61	9	N	55			152
05	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3507	3	61	9	N	55			207
06	3510 X	2994	-0-	-516	-0-	2961	3	33	9	N	30			237
07	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	3182	3			N	-0-			237

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		141023												
		WELL #: 2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6154 - 6190				
02	8624 X	7644	-0-	-980	-0-	7619	3	25	9	N	23			159
03	9176 X	6692	-0-	-2484	-0-	6589	3	103	9	N	94	186	1	67
04	8880 X	4867	-0-	-4013	-0-	4833	3	34	9	N	31			98
05	8866 X	4160	-0-	-4706	-0-	4114	3	46	9	N	42			140
06	8490 X	3629	-0-	-4861	-0-	3576	3	53	9	N	48			188
07	8463 X	3950	-0-	-4513	-0-	3950	3			N	-0-			188



SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 J.W. SERVICE COMPANY 427288  
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

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-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998																

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

02	55792 X	55792	-0-	-0-	-0-		55792	2		N	-0-					-0-
03	56416 X	56416	-0-	-0-	-0-		56416	2		N	-0-					-0-
04	55446 X	55446	-0-	-0-	-0-		55446	2		N	-0-					-0-
05	55901 X	55901	-0-	-0-	-0-		55901	2		N	-0-					-0-
06	50844 X	50844	-0-	-0-	-0-		50844	2		N	-0-					-0-
*07	51855 X	51855	-0-	-0-	-0-		51855	2		N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670  
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

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

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

02	9828 #	4873	-0-	-4955	-0-		1111	1	3762	2	N	-0-				-0-
03	10881 #	6237	-0-	-4644	-0-		1337	1	4900	2	N	-0-				-0-
04	9690 #	7323	-0-	-2367	-0-		1266	1	6057	2	N	-0-				-0-
05	9300 #	5595	-0-	-3705	-0-		1306	1	4289	2	N	-0-				-0-
06	7410 #	5722	-0-	-1688	-0-		1053	1	4669	2	N	-0-				-0-
07	6231 #	4924	-0-	-1307	-0-		946	1	3978	2	N	-0-				-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
BOYD, HENRY C.		WELL #: 3		RRCID -> 151661		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594								
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-				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-
-----																
SHOFNER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
-----																
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583								
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SHERIFF (F-1)		83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
SHOFNER, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
-----																
SHERIFF (F-2)		83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
SHOFNER, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N						-0-
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N						-0-
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N						-0-
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N						-0-
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N						-0-
-----																
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642								
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395  
 SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

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

-----  
 SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FORMATION RESOURCES LLC 276936  
 BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

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

-----  
 KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

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

-----  
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
 SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

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

-----  
 SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 FORMATION RESOURCES LLC 276936  
 BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

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

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
 BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

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-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597  
 WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT					822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT					822
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT					822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT					822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822

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

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2022 - WELL PLUGGED 2/10/2022

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

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-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

-----													
SHERIFF, EAST (8340)			83142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921										
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 174353		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
SHERIFF, EAST (8348 FRIO)			83142 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921										
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 148749		COMPL. DATE 01/28/1994			TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
SHERIFF EAST (8400)			83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY			941675										
WILSON, WILLIETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-		
-----													
SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)			83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921										
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177933		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
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-		
-----													
SHERIFF, EAST (8530)			83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921										
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 105152		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429			
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-		
-----													
MCDONALD, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584			
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-		

-----												
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
FRERICHS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	DLQ G-10	6703	-0-	6703	6703	6220 2	483 9	Y	439	343 1		147
06	DLQ G-10	5291	-0-	5291	11994	4877 2	414 9	Y	376	462 1		61
07	DLQ G-10	4203	-0-	4203	16197	3861 2	342 9	Y	311	245 1		127
-----												
SHERMAN OFFSHORE (1700)		83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 596-L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 255449		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 4954		PERF. 1730 - 1736		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN OFFSHORE (3900)		83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 707-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 060757		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4350		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-
-----												
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)		83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 720-S		WELL #: 2-U		RRCID -> 149096		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 1660 - 1672		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)		83192 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 720-S		WELL #: 2-L		RRCID -> 125218		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3150 - 3234		
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-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

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-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

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	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-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

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	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 LONG, FRED E. 507647  
 LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

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-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755  
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 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-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 POCO LLC 668802  
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

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



-----												
SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SALVADOR OIL, LLC		744509										
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 3080 - 3140		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 4762 - 4766		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
-----												
RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 4711 - 4714		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7567 - 7573		
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-
-----												
SLICK, NE. (7600)		84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, W. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 187327		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 14001		PERF. 7590 - 7596		
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870 - 8878
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		59 N	59	-0-	-0-	59	2	N	-0-	160
03		52 N	52	-0-	-0-	52	1	N	-0-	160
04		58 N	58	-0-	-0-	58	1	N	-0-	160
05		62 N	58	-0-	-4	58	1	N	-0-	160
06		60 N	57	-0-	-3	57	1	N	-0-	160
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		907297								
		WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF. 8990 - 9000
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

WILLMS GU		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
		907297								
		WELL #:	1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8934 - 9497
02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	925	1	N	277	178 1 152
						305	9			
03	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	1117	1	N	301	365 1 88
						331	9			
04	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	1001	1	N	272	188 1 172
						299	9			
05	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	1102	1	N	238	369 1 41
						262	9			
06	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1205	1	N	214	180 1 75
						235	9			
*07	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	1309	1	N	232	186 1 121
						255	9			

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
ORR		WELL #:	1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 2064 - 2084
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SLIVA (2800)		84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #:	1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2751 - 2754
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-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-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-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-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787								
HARTZENDORF		WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622		
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 11/27/2019										

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985								
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BRANDER, SAM H.		088618								
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270		
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	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-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939		
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-

BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926		
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		203

MM BROOKING #3		WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		119
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		127
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		153

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)		84794 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 141		WELL #: 1		RRCID -> 174711		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS ( 1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
HOBBS, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802		
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	336 N	288	-0-	-48	-0-	288 2	N	-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2	N	-0-		-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2	N	-0-		-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2	N	-0-		-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2	N	-0-		-0-

  

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KLIMITCHEK, CARL		WELL #: 2		RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757	N	NO RPT		-0-

  

SPEAKS (1900 W)		84978 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222024		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

SPEAKS (2200)		84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
SMOTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 170226		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

SPEAKS (3100)		84978 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #: 1		RRCID -> 240169		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558														
SMOTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 185705		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564								
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720								
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	41	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	44	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	42	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	43	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	42	1	111	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368								
02	10276 X	10188	-0-	-88	-0-	2509	1	7679	2	Y	-0-					27
03	11377 X	11352	-0-	-25	-0-	2845	1	8507	2	Y	-0-					27
04	11010 X	10941	-0-	-69	-0-	2789	1	8152	2	Y	-0-					27
05	11377 X	11327	-0-	-50	-0-	2987	1	8340	2	Y	-0-					27
06	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	2803	1	8034	2	Y	-0-					27
*07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	2857	1	7609	2	Y	-0-					27

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.14468	- 15053		
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	EOM BALANCE
02	812 X	767	-0-	-45	-0-	189	1	578	2	Y	-0-			-0-
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	242	1	723	2	Y	-0-			-0-
04	870 X	795	-0-	-75	-0-	203	1	592	2	Y	-0-			-0-
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	248	1	693	2	Y	-0-			-0-
06	930 X	792	-0-	-138	-0-	205	1	587	2	Y	-0-			-0-
07	961 X	834	-0-	-127	-0-	228	1	606	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440	- 14594
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10958	- 11780
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14013	- 14573
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14007	- 14029
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	288	1	881	2	N	-0-	19
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	327	1	979	2	N	-0-	19
04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	305	1	890	2	N	-0-	19
05	1302 N	697	-0-	-605	-0-	184	1	513	2	N	-0-	19
06	1260 N	870	-0-	-390	-0-	225	1	645	2	N	-0-	19
07	1240 N	972	-0-	-268	-0-	265	1	707	2	N	-0-	19

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750	PERF.10962	- 17428
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	430	1	1317	2	Y	51	151
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	481	1	1438	2	Y	48	141 1 58
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	475	1	1388	2	Y	47	105
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	505	1	1410	2	Y	50	155
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	478	1	1370	2	Y	49	177 1 27
*07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	547	1	1456	2	Y	40	67

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.16186 - 17473									
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	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-					
ROBERTSON												WELL #:	5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.16293 - 18916
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
ROBERTSON												WELL #:	8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.15391 - 16616
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-					
ROBERTSON												WELL #:	9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14432 - 18590
02	2408 X	1800	-0-	-608	-0-	443	1	1357	2	Y	-0-				11					
03	2666 X	1597	-0-	-1069	-0-	400	1	1197	2	Y	-0-				11					
04	1860 X	1505	-0-	-355	-0-	384	1	1121	2	Y	-0-				11					
05	1984 X	1414	-0-	-570	-0-	373	1	1041	2	Y	-0-				11					
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	444	1	1272	2	Y	-0-				11					
07	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	400	1	1067	2	Y	-0-				11					
FREEMAN, LYNELLE												WELL #:	1	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.16132 - 18900
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019																				
SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA												
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471																
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2865 - 2875									
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-					



SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3185 - 3197
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		3260	1910	-0-	-1350	-0-	1910 2	N	-0-			-0-
03		3776	2198	-0-	-1578	-0-	2198 2	N	-0-			-0-
04		3764	2182	-0-	-1582	-0-	2182 2	N	-0-			-0-
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-			-0-
06		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
*07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
GAPP OIL & GAS, LLC		293986											
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12500 - 12865	
02	03	04	05	06	07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371	N	NO RPT	141					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	12726 - 12876
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	N	-0-			107				
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 2	N	-0-			107				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			107				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			107				
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	N	-0-			107				
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-			107				

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	16940	PERF.	14186 - 14808
02	3136 X	2244	-0-	-892	-0-	204 1	2028 2	Y	11			46
03	3472 X	2896	-0-	-576	-0-	248 1	2631 2	Y	15			61
04	3360 X	2562	-0-	-798	-0-	209 1	2346 2	Y	6	44 1		23
05	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	239 1	2692 2	Y	3			26
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	286 1	2433 2	Y	17			43
07	2883 X	2737	-0-	-146	-0-	273 1	2446 2	Y	16			59

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195741	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17090	PERF.	14064 - 14904
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	46 1	462 2	Y	-0-			8
03	775 N	637	-0-	-138	-0-	55 1	579 2	Y	3			11
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	48 1	534 2	Y	3	8 1		6
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54 1	610 2	Y	1			7
06	630 N	316	-0-	-314	-0-	33 1	280 2	Y	3			10
07	620 N	467	-0-	-153	-0-	47 1	420 2	Y	-0-			10

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

02	196 N	99	-0-	-97	-0-	9	1	90	2	N	-0-				-0-
03	248 N	96	-0-	-152	-0-	8	1	88	2	N	-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	N	-0-				-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	412	2	N	-0-				-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	2	N	-0-				-0-
*07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	N	-0-				-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

02	9268 X	5178	-0-	-4090	-0-	471	1	4681	2	Y	24				133
						26	9								
03	9858 X	6207	-0-	-3651	-0-	530	1	5627	2	Y	45				178
						50	9								
04	9540 X	6604	-0-	-2936	-0-	537	1	6026	2	Y	37	127	1		88
						41	9								
05	9858 X	6129	-0-	-3729	-0-	498	1	5611	2	Y	18				106
						20	9								
06	8130 X	4908	-0-	-3222	-0-	515	1	4375	2	Y	16				122
						18	9								
07	6820 X	5797	-0-	-1023	-0-	578	1	5187	2	Y	29				151
						32	9								

SPEAKS, SE. (1800) 84983 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
 KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 288833 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1611 - 1615

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

02	700 N	685	-0-	-15	-0-	48	1	637	2	N	-0-				-0-
03	775 N	643	-0-	-132	-0-	39	1	604	2	N	-0-				-0-
04	750 N	409	-0-	-341	-0-	25	1	384	2	N	-0-				-0-
05	744 N	491	-0-	-253	-0-	39	1	452	2	N	-0-				-0-
06	630 N	114	-0-	-516	-0-	6	1	108	2	N	-0-				-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) //CONT.// 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 HORNE, RANSOM, JR. 400500  
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947  
 CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

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	4032 #	3585	-0-	-447	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
03	4278 #	3100	-0-	-1178	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
04	4140 #	2274	-0-	-1866	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
05	4154 #	1936	-0-	-2218	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
06	3990 #	1682	-0-	-2308	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
07	3968 #	1859	-0-	-2109	-0-	1859	3		N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KARGER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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	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-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

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		-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-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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		-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-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.// 84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MIGL MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 214568		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732	
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	420 N	370	-0-	-50	-0-	184 1	156 2	Y	27		72
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30 9					72
04	480 N	160	-0-	-320	-0-	148 1	232 2	Y	-0-		72
05	403 N	6	-0-	-397	-0-	82 1	78 2	Y	-0-		72
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	3 1	3 2	Y	-0-		72
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		72

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
ZALMAN		WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615		PERF.12026 - 12134	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
EAVES		WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11011 - 11134	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 2	N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		23
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	12			N	NO RPT		23

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
MIGL-QUINN		WELL #: 2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11232 - 11266	
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	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-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILGREEN		WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12480 - 12690	
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	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	173 1	3367 2	N	-0-		122
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	230 1	3834 2	N	-0-		122
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	352 1	3314 2	N	-0-		122
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	477 1	3541 2	N	-0-		122
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	396 1	3474 2	N	-0-		122
07	279 X NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		122

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																	
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																	
02		4032 X	3171	-0-	-861	-0-	149	1	2906	2	N	105					245
							116	9									
03		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	231	1	3844	2	N	292	360	1			177
							321	9									
04		3990 X	3807	-0-	-183	-0-	350	1	3289	2	N	153	184	1			146
							168	9									
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	524	1	3896	2	N	207	180	1			173
							228	9									
06		3990 X	3173	-0-	-817	-0-	306	1	2688	2	N	163	183	1			153
							179	9									
07		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					153
-----																	
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286																	
02		1708 N	1510	-0-	-198	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					65
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1664	2	N	234					299
							257	9									
04		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	159	1	1500	2	N	10	180	1			129
							11	9									
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	212	1	1574	2	N	-0-					129
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	176	1	1545	2	N	31					160
							34	9									
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					160
-----																	
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895																	
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																	
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164																	
02		2996 X	139	-0-	-2857	-0-	139	2			N	-0-					179
03		3317 X	1535	-0-	-1782	-0-	1533	2	2	9	N	2	181	1			-0-
04		3000 X	2202	-0-	-798	-0-	2005	2	197	9	N	179	179	1			-0-
05		3007 X	612	-0-	-2395	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06		1500 X	225	-0-	-1275	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	46	1	39	2	Y	-0-		35
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	426	1	669	2	Y	5		40
						6	9						
04	930 N	146	-0-	-784	-0-	75	1	71	2	Y	-0-		40
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	383	1	339	2	Y	3		43
						3	9						
06	1080 N	573	-0-	-507	-0-	262	1	309	2	Y	2		45
						2	9						
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	Y	-0-		45
-----													
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812													
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-					N	NO RPT		14
-----													
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852													
02	1820 N	1645	-0-	-175	-0-	75	1	1461	2	N	99		212
						109	9						
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1608	2	N	94	181 1	125
						103	9						
04	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	150	1	1411	2	N	102		227
						112	9						
05	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	174	1	1292	2	N	82	184 1	125
						90	9						
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	142	1	1243	2	N	80		205
						88	9						
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		205

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA										
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280										
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860										
M	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-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678										
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-
-----										
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					137
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					137
-----										
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)												//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 451280									
FRENCH ESTATE												WELL #: 3		RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
02		13384 X	11339	-0-	-2045	-0-	554	1	10785	2	N	-0-						105			
03		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	767	1	12783	2	N	-0-						105			
04		12750 X	12333	-0-	-417	-0-	1181	1	11113	2	N	35						140			
05		13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	39	9										140			
06		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	1599	1	11877	2	N	-0-						140			
07		13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-	1331	1	11680	2	N	NO RPT						140			
EAVES												WELL #: 6		RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008	
02		308 N	245	-0-	-63	-0-	12	1	233	2	N	-0-						27			
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-						27			
04		480 N	212	-0-	-268	-0-	20	1	192	2	N	-0-						27			
05		279 N	193	-0-	-86	-0-	23	1	170	2	N	-0-						27			
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-						27			
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT						27			
PILGREEN												WELL #: 15		RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13252 - 13266	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43			
XTO ENERGY INC.												945936									
MIGL-MITCHELL												WELL #: 4		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13680 - 13800	
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-			
FREEMAN												WELL #: 2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188		PERF.13760 - 13856	
02		476 N	376	-0-	-100	-0-	204	1	172	2	Y	-0-						-0-			
03		403 N	113	-0-	-290	-0-	44	1	69	2	Y	-0-						-0-			
04		510 N	23	-0-	-487	-0-	12	1	11	2	Y	-0-						-0-			
05		403 N	37	-0-	-366	-0-	8	1	29	2	Y	-0-						-0-			
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	17	1	77	2	Y	-0-						-0-			
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-						-0-			
FREEMAN												WELL #: 4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 13942	
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-			



SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREEMAN		WELL #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862	
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	1260 N	659	-0-	-601	-0-	357 1	302 2	Y	-0-			-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	541 1	849 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	597 1	570 2	Y	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	382 1	1327 2	Y	-0-			-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	325 1	1484 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	261 1	763 2	Y	-0-			-0-
-----												
FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	39 1	33 2	Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	59 1	93 2	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	63 1	60 2	Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33 1	114 2	Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27 1	125 2	Y	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	36 1	105 2	Y	-0-			-0-
-----												
FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9 1	8 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	24 1	38 2	Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
-----												
SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.14233 - 14432	
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-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14265 - 14326	
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-
-----												
MIGL-QUINN		WELL #:		4	RRCID ->	184664	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14230 - 14262	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 451280													
MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796						
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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258						
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		2 1	171 2	Y		47				94
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-		52 9						47 5		47
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-		3 1	244 2	Y		-0-				47
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-		5 1	226 2	Y		-0-				47
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		5 1	211 2	Y		-0-				47
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-				47
-----															
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460						
02	3360 X	2789	-0-	-571	-0-		29 1	2760 2	Y		-0-				-0-
03	3720 X	2968	-0-	-752	-0-		40 1	2928 2	Y		-0-				-0-
04	3600 X	2936	-0-	-664	-0-		66 1	2846 2	Y		22				22
05	3720 X	3093	-0-	-627	-0-		24 9								
06	3240 X	2805	-0-	-435	-0-		72 1	3010 2	Y		10				32
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		11 9								
							72 1	2722 2	Y		10				42
							11 9								
							100 1	3190 2	Y		-0-				42
-----															
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296						
02	T. A.	158	-0-	158	158		2 1	156 2	Y		-0-				-0-
03	T. A.	127	-0-	127	285		2 1	125 2	Y		-0-				-0-
04	T. A.	146	-0-	146	431		3 1	143 2	Y		-0-				-0-
05	573 X	142	-0-	-431	-0-		3 1	139 2	Y		-0-				-0-
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-		1 1	56 2	Y		-0-				-0-
07	155 N	40	-0-	-115	-0-		1 1	39 2	Y		-0-				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.		945936													
MIGL-MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732						
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-
-----															
FREEMAN		WELL #: 5		RRCID -> 177964		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350						
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y		-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		2 1	4 2	Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	13	-0-	13	13	7	1	6	2	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	37	-0-	37	50	19	1	18	2	Y	-0-		-0-
05		72 X	22	-0-	-50	-0-	5	1	17	2	Y	-0-		-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	Y	-0-		-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

02		3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-		-0-
03		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-		-0-
04		4020 X	66	-0-	-3954	-0-	34	1	32	2	Y	-0-		-0-
05		4154 X	21	-0-	-4133	-0-	5	1	16	2	Y	-0-		-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
*07		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	340	1	993	2	Y	-0-		-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

02		112 N	55	-0-	-57	-0-	30	1	25	2	Y	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	50	1	79	2	Y	-0-		-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	80	1	76	2	Y	-0-		-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	Y	-0-		-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	28	1	83	2	Y	-0-		-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	2	Y	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	Y	-0-		-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

02		930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	65	1	858	2	N	6	61
03		995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	7	9	927	2	N	8	69
04		930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	59	1	859	2	N	14	83
05		1023 N	199	-0-	-824	B	-0-	9	9	181	2	N	3	86
06		960 N	545	-0-	-415	B	-0-	15	1	478	2	N	35	121
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-	3	9			N	NO RPT	121

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671										
TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217	-	8244
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		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	44	1	585	2	N	-0-		-0-
03		682 N	642	-0-	-40 B	-0-	39	1	603	2	N	-0-		-0-
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	37	1	577	2	N	-0-		-0-
05		682 N	92	-0-	-590 B	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-		-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182	-	8198
02		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	53	1	711	2	N	5		42
03		1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	49	1	761	2	N	6		48
04		960 N	936	-0-	-24 B	-0-	57	1	864	2	N	14		62
05		868 N	196	-0-	-672 B	-0-	15	9	173	2	N	7		69
06		780 N	717	-0-	-63 B	-0-	8	9	655	2	N	23		92
07		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-	37	1			N	NO RPT		92
							25	9						
-----														
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166			RRCID ->	283279	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8362	-	8739
LEGACY TRUST		WELL #:		03										
02		7392 X	7386	-0-	-6 B	-0-	7285	2	101	9	N	92		184
03		8184 X	5574	-0-	-2610 B	-0-	450	1	5016	2	N	98	178	104
04		7920 X	4919	-0-	-3001 B	-0-	108	9	4378	2	N	83		187
05		8184 X	4083	-0-	-4101 B	-0-	450	1	3583	2	N	45	172	60
06		7920 X	1852	-0-	-6068 B	-0-	50	9	1515	2	N	102		162
07		8184 X	4764	-0-	-3420 B	-0-	225	1	4486	2	N	48	175	35
							112	9						
							225	1						
							53	9						
-----														
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528	-	8538
MIGL-MITCHELL		WELL #:		1										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		84984 820		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390	-	9421
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)			84984 825		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166									
CRANZ			WELL #: 14		RRCID -> 118126			COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
-----												
SPEAKS, SW. (2500)			84984 879		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774									
SARTWELLE F & Y UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 216214			COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FREEMAN			WELL #: 6		RRCID -> 226857			COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPEAKS, S.W. (2600)			84984 882		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
UNITED SWD			WELL #: 2R		RRCID -> 192228			COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590		
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-
-----												
SPEAKS, SW. (3000)			84984 884		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
ROBERTSON -F-			WELL #: 9R		RRCID -> 199101			COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760		
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-

SPEAKS, SW. (3400)		84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671								
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022		
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	2212 N	1547	-0-	-665	-0-	108 1	1439 2	N	-0-	-0-
03	2356 N	1891	-0-	-465	-0-	113 1	1778 2	N	-0-	-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	111 1	1693 2	N	-0-	-0-
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	187 1	2156 2	N	-0-	-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	112 1	1957 2	N	-0-	-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671								
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384		
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-	-0-
03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	40 1	632 2	N	-0-	-0-
04	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	53 1	821 2	N	-0-	-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	86 1	994 2	N	-0-	-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	104 1	1812 2	N	-0-	-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (3980)		84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966								
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148		
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-

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
03	14B DENY	-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	99	-0-	99	99	99 2		N	-0-	37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT	37

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
		703462								
		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600				
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-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	34166	-0-	34166	34166	882 1 820 4	32274 3 190 9	Y	173	186 1		94
-----												
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825				
02	T. A.	9839	-0-	9839	9926	632 1 17 4	9190 3	Y	-0-			-0-
03	10054 X	128	-0-	-9926	-0-	9 1	119 3	Y	-0-			-0-
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-			-0-
05	77 X	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
06	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			-0-
07	10881 X	76	-0-	-10805	-0-	5 4		Y	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	13547	PERF.13545 - 15919		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	254486	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13715	PERF.16050 - 16365		
02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	402 1	4528 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
03	14415 X	5721	-0-	-8694	-0-	446 1	5263 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
04	13470 X	7396	-0-	-6074	-0-	597 1	6781 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
05	20694 X	20694	-0-	-0-	-0-	1248 1	19314 3	Y	89	71 0		18
						34 4						
06	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	555 1	10752 3	Y	27	39 0		6
						16 4						
*07	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	797 1	11694 3	Y	23	26 0		3
						329 4						
							25 9					

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID ->	254915	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	13456	PERF.13675 - 15906		
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-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	255054	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	13647	PERF.15749 - 16192		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	256606	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13675 - 17380		
02	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	468 1	6802 3	Y	-0-	77 0		-0-
						12 4						
03	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	495 1	6695 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
04	8820 X	2843	-0-	-5977	-0-	190 1	2646 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
05	9114 X	3181	-0-	-5933	-0-	167 1	3005 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
06	8820 X	2993	-0-	-5827	-0-	161 1	2824 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
07	8060 X	2076	-0-	-5984	-0-	106 1	1703 3	Y	2	2 0		-0-
						265 4						
							2 9					



-----														
SPEARY (HACKNEY 8600)			85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC			631633											
HACKNEY, JOHN A.			WELL #:	1	RRCID ->	146563	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8558 - 8566		
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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462						CNTY: KARNES					
CHANDLER			WELL #:	1	RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8316 - 8326		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEARY (MYHAND 8400)			85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462											
INGRAM, RUTH			WELL #:	2	RRCID ->	038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8344 - 8350		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8220 - 8230		
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-
-----														
SPEARY (ROEDER 8800)			85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462											
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	217968	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9323	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-
-----														
SPEARY (ROEDER 9100)			85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080											
RATHKAMP, AUGUST			WELL #:	1 C	RRCID ->	031995	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9012 - 9024		
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-

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC				631633									
SPEARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9102 - 9109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	5			28
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	10 1	15 3	N	1			29
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	39 3	N	-0-			29
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	10 1	24 3	N	5	18 1		16
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	38 3	N	8			24
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	10 1	27 3	N	5			29

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10 1	696 3	N	44			257
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10 1	690 3	N	4			261
04	840 N	673	-0-	-167	-0-	10 1	663 3	N	-0-			261
05	837 N	777	-0-	-60	-0-	10 1	713 3	N	49	162 1		148
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	10 1	669 3	N	73			221
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	10 1	662 3	N	46			267

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954	
IAN GAS UNIT		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-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

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

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080  
 BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-

P1 ENERGY, LLC 631633  
 ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-	35
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-	35
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-	35
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-	35
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	N	-0-	35
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	-0-	35

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633  
 HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	190	1	1680	2	N	54	167 1	168
						59	9						
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	190	1	1949	2	N	104		272
						114	9						
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	190	1	2003	2	N	33	180 1	125
						36	9						
05	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	190	1	1569	2	N	54		179
						59	9						
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	190	1	1992	2	N	57		236
						63	9						
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	190	1	1871	2	N	51		287
						56	9						

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
 LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

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-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81	179 1	95
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1467	2	68	9	N	62		157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	180 1	46
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	69		115
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	65		180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	166 1	60

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 ATOKA-GOHLKE WELL #: RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
		PLUGGED AND ABANDONED											
						01/08/2020							

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				06/08/2022							
						- WELL PLUGGED 6/8/2022							

STRINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225004	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.15029 - 16904
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	56 N	26	-0-	-30	-0-	4 1	22 2	N	-0-	92
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-	92
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	5 1	41 2	Y	-0-	92
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	Y	1 37 1	56
						1 9				
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	9 1	58 2	Y	-0-	56
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	Y	-0-	56

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
SINCLAIR HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	140098	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7909 - 7972
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)		86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
ROBERTS		WELL #:	1	RRCID ->	149128	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	8133	PERF. 7753 - 7760
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
STRAUCH		WELL #:	1	RRCID ->	245917	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	12030	PERF. 9835 - 9860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
STRAUCH		WELL #:	1	RRCID ->	213963	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10796 - 10856
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-

-----														
SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
UNDERWOOD ESTATE														
86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	17556 X	12036	-0-	-5520	-0-	255	1	11477	2	N	276	355	1	236
						304	9							
03	19437 X	12103	-0-	-7334	-0-	255	1	11477	2	N	337	367	1	206
						371	9							
04	17220 X	15264	-0-	-1956	-0-	300	1	14656	2	N	280	175	1	311
						308	9							
05	15872 X	14978	-0-	-894	-0-	310	1	14337	2	N	301	369	1	243
						331	9							
06	14880 X	13439	-0-	-1441	-0-	300	1	12818	2	N	292	186	1	349
						321	9							
07	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			349
-----														
SHINER EXPLORATION, LLC														
RORI ALBERT														
777367														
WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384														
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
BAKER FAMILY TRUST														
86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
109333														
WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100														
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435				N	-0-			26
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435				N	-0-			26
-----														
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878														
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315				N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084														
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-			-0-
-----														
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872														
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-			127

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		112 N	-0-	-0-	-112 B	-221937					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-221937					N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-221937					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-221937					N	NO RPT					-0-
-----																	
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019													TOTAL DEPTH	12113	PERF.12370 - 19165	
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	20	1	2986	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
*03	2790 X	207	-0-	-2583 B	-0-	2	1	185	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
*04	3330 X	381	-0-	-2949 B	-0-	2	1	347	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
*05	3441 X	99	-0-	-3342 B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*06	3330 X	-0-	-0-	-3330 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3379 X	130	-0-	-3249 B	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
-----																
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019													TOTAL DEPTH	12062	PERF.12625 - 19238	
02	36887 X	36887	-0-	-0- B	-0-	225	1	33393	3	Y	2972	2972	0			-0-
						3269	9									
*03	35619 X	14773	-0-	-20846 B	-0-	125	1	13097	3	Y	1410	1410	0			-0-
						1551	9									
*04	34470 X	25186	-0-	-9284 B	-0-	142	1	22351	3	Y	2448	2448	0			-0-
						2693	9									
*05	40827 X	251	-0-	-40576 B	-0-	1	1	220	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
*06	39510 X	-0-	-0-	-39510 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	40827 X	5749	-0-	-35078 B	-0-	24	1	5099	3	Y	569	569	0			-0-
						626	9									
-----																
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019													TOTAL DEPTH	12951	PERF.12962 - 18795	
02	21532 X	17060	-0-	-4472 B	-0-	343	1	15203	3	N	1376	1302	1			440
						1514	9									
03	23498 X	19023	-0-	-4475 B	-0-	353	1	16923	3	N	1588	1116	1			912
						1747	9									
04	20160 X	17681	-0-	-2479 B	-0-	170	1	15897	3	N	1467	1851	1			528
						1614	9									
05	20832 X	17052	-0-	-3780 B	-0-	219	1	15308	3	N	1386	1463	1			451
						1525	9									
*06	20100 X	16086	-0-	-4014 B	-0-	229	1	14357	3	N	1364	1300	1			515
						1500	9									
07	19034 X	16248	-0-	-2786 B	-0-	227	1	14525	3	N	1360	1466	1			409
						1496	9									
-----																
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019													TOTAL DEPTH	12989	PERF.13183 - 18981	
*10	9052 X	6338	-0-	-2714 B	-0-	30	1	5134	3	N	893	893	0			-0-
						192	5	982	9							
*11	8310 X	5828	-0-	-2482 B	-0-	14	1	4868	3	N	860	860	0			-0-
						946	9									
*12	8587 X	6699	-0-	-1888 B	-0-	35	1	5662	3	N	911	911	0			-0-
						1002	9									
*01	8060 X	5537	-0-	-2523 B	-0-	28	1	4779	3	N	664	664	0			-0-
						730	9									
*02	6720 X	5426	-0-	-1294 B	-0-	15	1	4690	3	N	655	655	0			-0-
						721	9									
*03	6696 X	6355	-0-	-341 B	-0-	36	1	5062	3	N	801	801	0			-0-
						376	5	881	9							
*04	7325 X	7325	-0-	-0- B	-0-	5924	3	444	5	N	870	870	0			-0-
						957	9									
*05	7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	6519	3	49	5	N	876	876	0			-0-
						964	9									
*06	6526 X	6526	-0-	-0- B	-0-	5684	3	842	9	N	765	765	0			-0-
07	7564 X	6604	-0-	-960 B	-0-	5713	3	891	9	N	810	810	0			-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #: 701		RRCID -> 287204		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13526 - 20460			
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	
*10	21018 X	13324	-0-	-7694 B	-0-		88	1	10860	3	N	1789	1789	0	-0-
							408	5	1968	9					
*11	19260 X	11865	-0-	-7395 B	-0-		83	1	9389	3	N	2175	2175	0	-0-
							2393	9							
*12	16957 X	11009	-0-	-5948 B	-0-		82	1	8723	3	N	2004	2004	0	-0-
							2204	9							
*01	14880 X	10026	-0-	-4854 B	-0-		81	1	8216	3	N	1572	1572	0	-0-
							1729	9							
*02	12544 X	5779	-0-	-6765 B	-0-		44	1	4280	3	N	1323	1323	0	-0-
							1455	9							
*03	13330 X	-0-	-0-	-13330 B	-0-						N	5	5	0	-0-
*04	11880 X	4076	-0-	-7804 B	-0-		27	1	3341	3	N	414	414	0	-0-
							253	5	455	9					
*05	18989 X	18989	-0-	-0- B	-0-		114	1	16063	3	N	2446	2446	0	-0-
							121	5	2691	9					
*06	12173 X	12173	-0-	-0- B	-0-		94	1	9915	3	N	1967	1967	0	-0-
							2164	9							
*07	6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-		65	1	5565	3	N	918	918	0	-0-
							1010	9							
-----															
BAKER FAMILY TRUST				WELL #: 702		RRCID -> 288729		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 12282		PERF.12188 - 16558			
02	55748 X	48310	-0-	-7438 B	-0-		122	1	45217	3	N	2701	2701	0	-0-
							2971	9							
*03	61721 X	47381	-0-	-14340 B	-0-		153	1	44538	3	N	2445	2445	0	-0-
							2690	9							
*04	57570 X	48947	-0-	-8623 B	-0-		143	1	45870	3	N	2667	2667	0	-0-
							2934	9							
*05	59489 X	40292	-0-	-19197 B	-0-		119	1	37731	3	N	2220	2220	0	-0-
							2442	9							
*06	57570 X	40074	-0-	-17496 B	-0-		122	1	37341	3	N	2374	2374	0	-0-
							2611	9							
*07	53475 X	39072	-0-	-14403 B	-0-		140	1	36330	3	N	2365	2365	0	-0-
							2602	9							
-----															
BUTLER D - GOHLKE A USW				WELL #: 701		RRCID -> 288754		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13647 - 21705			
*10	43741 X	34411	-0-	-9330 B	-0-		4	1	30499	3	N	2520	2520	0	-0-
							1136	5	2772	9					
*11	42330 X	31147	-0-	-11183 B	-0-		1	1	28840	3	N	2096	2096	0	-0-
							2306	9							
*12	43741 X	29493	-0-	-14248 B	-0-		26767	3	2726	9	N	2478	2478	0	-0-
*01	40858 X	26198	-0-	-14660 B	-0-		1	1	23679	3	N	2289	2289	0	-0-
							2518	9							
*02	31080 X	21904	-0-	-9176 B	-0-		3	1	19747	3	N	1958	1958	0	-0-
							2154	9							
*03	34410 X	23830	-0-	-10580 B	-0-		20056	3	1504	5	N	2064	2064	0	-0-
							2270	9							
*04	31140 X	22868	-0-	-8272 B	-0-		19316	3	1462	5	N	1900	1900	0	-0-
							2090	9							
*05	29481 X	22685	-0-	-6796 B	-0-		20472	3	155	5	N	1871	1871	0	-0-
							2058	9							
*06	25350 X	20899	-0-	-4451 B	-0-		18995	3	1904	9	N	1731	1731	0	-0-
07	24242 X	20548	-0-	-3694 B	-0-		18658	3	1890	9	N	1718	1718	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ADIX UNIT A		WELL #: 702		RRCID ->	288781	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	13497 - 17877				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	102 1	4675 3	175 5	581 9	N	528	528 0			-0-
*11	11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	190 1	10091 3	1169 9		N	1063	1063 0			-0-
*12	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	95 1	5207 3	1119 9		N	1017	1017 0			-0-
*01	5549 X	3897	-0-	-1652 B	-0-	65 1	3162 3	670 9		N	609	609 0			-0-
*02	10696 X	4419	-0-	-6277 B	-0-	78 1	3693 3	648 9		N	589	589 0			-0-
*03	11842 X	5492	-0-	-6350 B	-0-	89 1	4382 3	325 5	696 9	N	633	633 0			-0-
*04	11460 X	5620	-0-	-5840 B	-0-	107 1	4376 3	327 5	810 9	N	736	736 0			-0-
*05	6417 X	5771	-0-	-646 B	-0-	117 1	4804 3	36 5	814 9	N	740	740 0			-0-
*06	6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	129 1	5458 3	765 9		N	695	695 0			-0-
07	5797 X	5400	-0-	-397 B	-0-	114 1	4622 3	664 9		N	604	604 0			-0-
-----															
BAKER FAMILY TRUST				WELL #: 701	RRCID ->	288785	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	12322 - 17539			
02	41804 X	40731	-0-	-1073 B	-0-	104 1	38380 3	2247 9		N	2043	2043 0			-0-
*03	46283 X	42309	-0-	-3974 B	-0-	138 1	40116 3	2055 9		N	1868	1868 0			-0-
*04	50434 X	50434	-0-	-0- B	-0-	149 1	47793 3	2492 9		N	2265	2265 0			-0-
*05	47647 X	41881	-0-	-5766 B	-0-	126 1	39795 3	1960 9		N	1782	1782 0			-0-
*06	46110 X	37955	-0-	-8155 B	-0-	118 1	36091 3	1746 9		N	1587	1587 0			-0-
*07	52111 X	48101	-0-	-4010 B	-0-	178 1	46164 3	1759 9		N	1599	1599 0			-0-
-----															
ADIX UNIT A				WELL #: 701	RRCID ->	289041	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	13489 - 18040			
*10	5863 X	5863	-0-	-0- B	-0-	99 1	4551 3	170 5	1043 9	N	948	948 0			-0-
*11	5316 X	5316	-0-	-0- B	-0-	82 1	4390 3	844 9		N	767	767 0			-0-
*12	6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	103 1	5649 3	773 9		N	703	703 0			-0-
*01	5859 X	4747	-0-	-1112 B	-0-	84 1	4107 3	556 9		N	505	505 0			-0-
*02	5292 X	3395	-0-	-1897 B	-0-	58 1	2732 3	605 9		N	550	550 0			-0-
*03	6510 X	5048	-0-	-1462 B	-0-	76 1	3794 3	279 5	899 9	N	817	817 0			-0-
*04	6300 X	1540	-0-	-4760 B	-0-	22 1	923 3	66 5	529 9	N	481	481 0			-0-
*05	6510 X	941	-0-	-5569 B	-0-	12 1	506 3	4 5	419 9	N	381	381 0			-0-
*06	4890 X	360	-0-	-4530 B	-0-	28 3	332 9			N	302	302 0			-0-
07	5053 X	358	-0-	-4695 B	-0-	27 3	331 9			N	301	301 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	38688 X	19820	-0-	-18868 B	-0-	15141 3	4112 9	567 5	Y	3738	3738 0	-0-			
*11	27300 X	17741	-0-	-9559 B	-0-	13971 3	2877 9	3770 9	Y	3427	3427 0	-0-			
*12	18786 X	16472	-0-	-2314 B	-0-	13001 3	9869 3	3471 9	Y	3155	3155 0	-0-			
*01	16399 X	14254	-0-	-2145 B	-0-	11149 3	2539 9	3105 9	Y	2823	2823 0	-0-			
*02	13888 X	12225	-0-	-1663 B	-0-	9670 3	2509 9	2555 9	Y	2323	2323 0	-0-			
*03	14704 X	14704	-0-	-0- B	-0-	11009 3	9869 3	818 5	Y	2615	2615 0	-0-			
*04	13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	9869 3	2539 9	740 5	Y	2308	2308 0	-0-			
*05	15624 X	12895	-0-	-2729 B	-0-	10309 3	2509 9	77 5	Y	2281	2281 0	-0-			
*06	14220 X	11671	-0-	-2549 B	-0-	9409 3	2509 9	2262 9	Y	2056	2056 0	-0-			
07	14694 X	10040	-0-	-4654 B	-0-	7952 3	2088 9	2088 9	Y	1898	1898 0	-0-			
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756															
*10	101432 X	51086	-0-	-50346 B	-0-	40197 3	9387 9	1502 5	N	8534	8534 0	-0-			
*11	98160 X	39735	-0-	-58425 B	-0-	32355 3	32355 3	7380 9	N	6709	6709 0	-0-			
*12	80445 X	33264	-0-	-47181 B	-0-	27408 3	27408 3	5856 9	N	5324	5324 0	-0-			
*01	64635 X	35551	-0-	-29084 B	-0-	30062 3	30062 3	5489 9	N	4990	4990 0	-0-			
*02	58380 X	30886	-0-	-27494 B	-0-	26312 3	26312 3	4574 9	N	4158	4158 0	-0-			
*03	51088 X	29754	-0-	-21334 B	-0-	23533 3	4502 9	1719 5	N	4093	4093 0	-0-			
*04	39750 X	27508	-0-	-12242 B	-0-	21774 3	4129 9	1605 5	N	3754	3754 0	-0-			
*05	35557 X	26115	-0-	-9442 B	-0-	21800 3	4151 9	164 5	N	3774	3774 0	-0-			
*06	34410 X	23652	-0-	-10758 B	-0-	19893 3	19893 3	3759 9	N	3417	3417 0	-0-			
07	34193 X	23014	-0-	-11179 B	-0-	19921 3	19921 3	3093 9	N	2812	2812 0	-0-			
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960															
*10	92411 X	56293	-0-	-36118 B	-0-	45625 3	8971 9	1697 5	N	8155	8155 0	-0-			
*11	89130 X	43898	-0-	-45232 B	-0-	36847 3	36847 3	7051 9	N	6410	6410 0	-0-			
*12	82243 X	35343	-0-	-46900 B	-0-	30335 3	30335 3	5008 9	N	4553	4553 0	-0-			
*01	71052 X	26900	-0-	-44152 B	-0-	23148 3	23148 3	3752 9	N	3411	3411 0	-0-			
*02	64176 X	17953	-0-	-46223 B	-0-	15435 3	15435 3	2518 9	N	2289	2289 0	-0-			
*03	56296 X	26107	-0-	-30189 B	-0-	21033 3	3527 9	1547 5	N	3206	3206 0	-0-			
*04	43890 X	27345	-0-	-16545 B	-0-	22309 3	3377 9	1659 5	N	3070	3070 0	-0-			
*05	35340 X	26573	-0-	-8767 B	-0-	22971 3	3429 9	173 5	N	3117	3117 0	-0-			
*06	26040 X	23175	-0-	-2865 B	-0-	20077 3	20077 3	3098 9	N	2816	2816 0	-0-			
07	28272 X	26236	-0-	-2036 B	-0-	22990 3	22990 3	3246 9	N	2951	2951 0	-0-			
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963													
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	6692 X	6600	-0-	-92 B	-0-	627	1	5447	3	Y	478	559	111
						526	9						
03	7409 X	6603	-0-	-806 B	-0-	600	1	5515	3	Y	444	398	157
						488	9						
04	7170 X	6352	-0-	-818 B	-0-	416	1	5376	3	Y	509	379	287
						560	9						
05	7409 X	6677	-0-	-732 B	-0-	620	1	5559	3	Y	453	575	165
						498	9						
*06	7170 X	5006	-0-	-2164 B	-0-	584	1	4130	3	Y	265	373	57
						292	9						
*07	7316 X	6463	-0-	-853 B	-0-	734	1	5179	3	Y	500	393	164
						550	9						
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026													
02	3724 X	2922	-0-	-802 B	-23930	307	1	2361	3	N	231	190	68
						254	9						
03	3937 X	3209	-0-	-728 B	-23930	340	1	2586	3	N	257	188	137
						283	9						
04	3840 X	2323	-0-	-1517 B	-23930	2097	3	226	9	N	205	182	160
05	3968 X	3149	-0-	-819 B	-23930	301	1	2581	3	N	243	193	210
						267	9						
*06	3330 X	2352	-0-	-978 B	-23930	226	1	1913	3	N	194	182	222
						213	9						
*07	3224 X	2155	-0-	-1069 B	-23930	215	1	1717	3	N	203	374	51
						223	9						
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162													
02	17500 X	14474	-0-	-3026 B	-0-	761	1	11747	3	Y	1787	1844	636
						1966	9						
03	19375 X	15163	-0-	-4212 B	-0-	896	1	12340	3	Y	1752	2099	289
						1927	9						
04	18750 X	15781	-0-	-2969 B	-0-	348	1	13776	3	Y	1506	1372	423
						1657	9						
05	19127 X	15177	-0-	-3950 B	-0-	1033	1	12645	3	Y	1363	1397	389
						1499	9						
*06	16140 X	13352	-0-	-2788 B	-0-	980	1	11030	3	Y	1220	1387	222
						1342	9						
*07	16213 X	12268	-0-	-3945 B	-0-	1055	1	9982	3	Y	1119	1161	180
						1231	9						
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738													
02	64456 X	31218	-0-	-33238 B	-0-	119	1	25361	3	N	5216	5216	53
						5738	9						
03	70990 X	36628	-0-	-34362 B	-0-	619	1	30450	3	N	5054	3551	244
						5559	9				1312	1	
*04	52350 X	25296	-0-	-27054 B	-0-	551	1	21020	3	N	3386	3422	208
						3725	9						
05	47802 X	29248	-0-	-18554 B	-0-	577	1	24664	3	N	3643	3575	272
						4007	9						
*06	38310 X	28924	-0-	-9386 B	-0-	770	1	24737	3	N	3106	3091	290
						3417	9						
*07	36642 X	27784	-0-	-8858 B	-0-	823	1	23423	3	N	3216	3081	425
						3538	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC				253102							
HANDY 02				WELL #: 0204H	RRCID -> 272139	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 12983	PERF.13128	- 19291		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALEXANDER 01 AC				WELL #: 01H	RRCID -> 293090	COMPL. DATE 05/31/2022	TOTAL DEPTH 12973	PERF.12788	- 20818		
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	44988 X	NO RPT	-0-	-44988 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARATHON OIL EF LLC				525398							
FRANKE UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 264903	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.12280	- 12430		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER UNIT AC				WELL #: 1H	RRCID -> 265038	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 12829	PERF.12654	- 12736		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PATINO UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 265042	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAY UNIT 1 AC				WELL #: 1H	RRCID -> 265086	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12151	- 12292		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNA UNIT AC				WELL #: 1H	RRCID -> 265151	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 12204		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

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

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

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

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

02	5884 X	5884	-0-	-0- B	-0-	306 1	5412 3	Y	142	143 0	3
						10 4	156 9				
03	6585 X	6585	-0-	-0- B	-0-	332 1	6057 3	Y	169	168 0	4
						10 4	186 9				
04	6270 X	5220	-0-	-1050 B	-0-	278 1	4783 3	Y	137	138 0	3
						8 4	151 9				
05	6634 X	5981	-0-	-653 B	-0-	321 1	5485 3	Y	152	152 0	3
						8 4	167 9				
06	6420 X	4538	-0-	-1882 B	-0-	229 1	4171 3	Y	115	116 0	2
						11 4	127 9				
07	6572 X	4659	-0-	-1913 B	-0-	392 1	4159 3	Y	91	92 0	1
						8 4	100 9				

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

02	364 N	458	-0-	94 B	-41200	247 1	16 4	Y	177	176 0	3
						195 9					
03	310 N	290	-0-	-20 B	-41200	241 1	6 4	Y	39	41 0	1
						43 9					
04	390 N	433	-0-	43 B	-41157	255 1	7 4	Y	155	154 0	2
						171 9					
05	496 N	189	-0-	-307 B	-41157	150 1	9 4	Y	27	28 0	1
						30 9					
06	270 N	206	-0-	-64 B	-41157	186 1	5 4	Y	14	15 0	-0-
						15 9					
07	434 N	281	-0-	-153 B	-41157	181 1	8 4	Y	84	83 0	1
						92 9					

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

02	5908 X	6172	-0-	264 B	-38616	319 1	5620 3	Y	203	204 0	4
						10 4	223 9				
03	7068 X	7030	-0-	-38 B	-38616	352 1	6397 3	Y	245	243 0	6
						11 4	270 9				
04	6840 X	6283	-0-	-557 B	-38616	330 1	5680 3	Y	240	241 0	5
						9 4	264 9				
05	7068 X	6385	-0-	-683 B	-38616	340 1	5780 3	Y	233	233 0	5
						9 4	256 9				
06	6810 X	5583	-0-	-1227 B	-38616	278 1	5042 3	Y	226	227 0	4
						14 4	249 9				
07	7037 X	6346	-0-	-691 B	-38616	312 1	5757 3	Y	245	245 0	4
						7 4	270 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427				
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	8260 X	7540	-0-	-720 B	-82578	921 1	5680 3	29 4	910 9	Y	827	816 0			19
03	9145 X	9248	-0-	103 B	-82475	726 1	7763 3	24 4	735 9	Y	668	675 0			12
04	8850 X	8832	-0-	-18 B	-82475	633 1	7853 3	15 4	331 9	Y	301	307 0			6
05	8432 X	6300	-0-	-2132 B	-82475	1020 1	4792 3	25 4	463 9	Y	421	419 0			8
06	8940 X	4802	-0-	-4138 B	-82475	875 1	3862 3	36 4	29 9	Y	26	33 0			1
07	9238 X	256	-0-	-8982 B	-82475	188 1	62 3	6 4		Y	-0-	1 0			-0-
-----															
FRANKE UNIT AC		WELL #:		4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309				
02	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	581 1	2112 3	52 4	550 9	Y	500	497 0			17
03	3193 X	2985	-0-	-208 B	-0-	582 1	1989 3	14 4	400 9	Y	364	371 0			10
04	3090 X	2864	-0-	-226 B	-0-	414 1	2106 3	6 4	338 9	Y	307	306 0			11
05	3689 X	2983	-0-	-706 B	-0-	294 1	2211 3	7 4	471 9	Y	428	427 0			12
06	3570 X	3077	-0-	-493 B	-0-	514 1	2014 3	21 4	528 9	Y	480	479 0			13
07	3658 X	3183	-0-	-475 B	-0-	577 1	2573 3	14 4	19 9	Y	17	30 0			-0-
-----															
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921				
02	7196 X	6615	-0-	-581 B	-42228	358 1	5560 3	12 4	685 9	Y	623	626 0			14
03	7471 X	7311	-0-	-160 B	-42228	433 1	6126 3	15 4	737 9	Y	670	672 0			12
04	7110 X	6284	-0-	-826 B	-42228	362 1	5298 3	9 4	615 9	Y	559	560 0			11
05	7409 X	6374	-0-	-1035 B	-42228	380 1	5295 3	10 4	689 9	Y	626	625 0			12
06	7170 X	7255	-0-	85 B	-42143	414 1	6140 3	17 4	684 9	Y	622	615 0			19
07	7316 X	7322	-0-	6 B	-42137	404 1	6265 3	13 4	640 9	Y	582	582 0			19
-----															
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375				
02	2520 X	1261	-0-	-1259 B	-51428	201 1	827 3	6 4	227 9	Y	206	206 0			5
03	2790 X	466	-0-	-2324 B	-51428	308 1	10 3	9 4	139 9	Y	126	129 0			2
04	2190 X	894	-0-	-1296 B	-51428	611 1	19 3	14 4	250 9	Y	227	224 0			5
05	2139 X	1036	-0-	-1103 B	-51428	592 1	27 3	14 4	403 9	Y	366	364 0			7
06	1350 X	915	-0-	-435 B	-51428	353 1	330 3	14 4	218 9	Y	198	199 0			6
07	1395 X	1462	-0-	67 B	-51361	828 1	280 3	25 4	329 9	Y	299	295 0			10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12766	- 15605
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	* EOM BALANCE
02	196 X	-0-	-0-	-196 B	-63137				N	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217 B	-63137				N	-0-		-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210 B	-63137				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137				N	-0-		-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532
02	2324 X	66	-0-	-2258 B	-404	28 1	33 3	Y	3	10 0		-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-404	2 4	3 9	Y	-0-			-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-404			Y	-0-			-0-
05	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-404			Y	-0-			-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-404			Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-404			Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B AC		WELL #:		2H	RRCID ->	275701	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12687	- 17916
02	5824 X	7079	-0-	1255 B	-3552	693 1	6140 3	Y	167	165 0		6
03	6944 X	8081	-0-	1137 B	-2415	62 4	184 9	Y	329	326 0		9
04	6720 X	6368	-0-	-352 B	-2415	742 1	6957 3	Y	316	314 0		11
05	7936 X	9052	-0-	1116 B	-1299	20 4	362 9	Y	383	383 0		11
06	7830 X	5513	-0-	-2317 B	-1299	594 1	5417 3	Y	56	65 0		2
07	8091 X	7428	-0-	-663 B	-1299	9 4	348 9	Y	630	617 0		15
						648 1	7967 3	Y				
						16 4	421 9	Y				
						536 1	4893 3	Y				
						22 4	62 9	Y				
						622 1	6097 3	Y				
						16 4	693 9	Y				

KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		2H	RRCID ->	275704	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11948	- 16039
02	8064 X	5834	-0-	-2230 B	-0-	854 1	4194 3	Y	693	701 0		13
03	7936 X	5647	-0-	-2289 B	-0-	24 4	762 9	Y	847	838 0		22
04	6600 X	5203	-0-	-1397 B	-0-	876 1	3816 3	Y	690	697 0		15
05	6820 X	6713	-0-	-107 B	-0-	23 4	932 9	Y	716	716 0		15
06	6600 X	5235	-0-	-1365 B	-0-	785 1	3637 3	Y	943	942 0		16
*07	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	22 4	759 9	Y	2302	2283 0		35
						731 1	5177 3	Y				
						17 4	788 9	Y				
						875 1	3281 3	Y				
						42 4	1037 9	Y				
						826 1	3087 3	Y				
						15 4	2532 9	Y				

KRANER UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275849	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12733	- 18335
02	7784 X	8219	-0-	435 B	-25167	903 1	7000 3	Y	214	213 0		7
03	8618 X	6607	-0-	-2011 B	-25167	81 4	235 9	Y	214	215 0		6
04	12420 X	5863	-0-	-6557 B	-25167	705 1	5649 3	Y	45	49 0		2
05	12834 X	8912	-0-	-3922 B	-25167	18 4	235 9	Y	235	230 0		7
06	12420 X	11941	-0-	-479 B	-25167	534 1	5271 3	Y	225	226 0		6
07	9114 X	20016	-0-	10902 B	-14265	8 4	50 9	Y	194	195 0		5
						954 1	7676 3	Y				
						23 4	259 9	Y				
						1124 1	10522 3	Y				
						47 4	248 9	Y				
						1221 1	18549 3	Y				
						33 4	213 9	Y				



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

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	2604 X	1159	-0-	-1445 B	-18587	276 1 17 4	604 3 262 9	Y	238	242 0	7
03	2728 X	987	-0-	-1741 B	-18587	322 1 17 4	333 3 315 9	Y	286	285 0	8
04	2340 X	1897	-0-	-443 B	-18587	390 1 24 4	1107 3 376 9	Y	342	339 0	11
05	1860 X	2093	-0-	233 B	-18354	416 1 36 4	1216 3 425 9	Y	386	384 0	13
06	1800 X	2108	-0-	308 B	-18046	420 1 8 4	1253 3 427 9	Y	388	389 0	12
07	1953 X	2349	-0-	396 B	-17650	432 1 9 4	1559 3 349 9	Y	317	322 0	7

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

02	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	589 1 18 4	3376 3 259 9	Y	235	231 0	5
03	9221 X	9221	-0-	-0- B	-0-	869 1 29 4	7885 3 438 9	Y	398	396 0	7
04	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	600 1 14 4	3769 3 427 9	Y	388	387 0	8
05	4743 X	4071	-0-	-672 B	-0-	329 1 8 4	3398 3 336 9	Y	305	307 0	6
06	8340 X	3407	-0-	-4933 B	-0-	603 1 24 4	2436 3 344 9	Y	313	309 0	10
*07	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	1177 1 36 4	7276 3 661 9	Y	601	592 0	19

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

02	19460 X	7223	-0-	-12237 B	-152031	387 1 13 4	6363 3 460 9	Y	418	425 0	10
03	20739 X	16492	-0-	-4247 B	-152031	1316 1 45 4	14599 3 532 9	Y	484	485 0	9
04	20070 X	18695	-0-	-1375 B	-152031	1209 1 29 4	15668 3 1789 9	Y	1626	1602 0	33
05	20739 X	14576	-0-	-6163 B	-152031	1118 1 28 4	12907 3 523 9	Y	475	499 0	9
06	15960 X	8239	-0-	-7721 B	-152031	812 1 33 4	7161 3 233 9	Y	212	214 0	7
07	19313 X	1234	-0-	-18079 B	-152031	384 1 12 4	754 3 84 9	Y	76	81 0	2

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

02	2436 X	2382	-0-	-54 B	-55695	233 1 7 4	1946 3 196 9	Y	178	178 0	4
03	2697 X	2654	-0-	-43 B	-55695	298 1 10 4	2138 3 208 9	Y	189	190 0	3
04	2610 X	2776	-0-	166 B	-55529	286 1 7 4	2278 3 205 9	Y	186	185 0	4
05	2666 X	2772	-0-	106 B	-55423	284 1 7 4	2266 3 215 9	Y	195	195 0	4
06	2580 X	3462	-0-	882 B	-54541	397 1 16 4	2860 3 189 9	Y	172	171 0	5
07	2883 X	4924	-0-	2041 B	-52500	635 1 20 4	4130 3 139 9	Y	126	127 0	4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	276368	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	12063	PERF.12494	- 18653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	308 N	56	-0-	-252 B	-171521	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	434	-0-	434 B	-171087	104	1	326	3	Y	1	1	0		-0-
04	0 N	1166	-0-	1166 B	-169921	288	1	838	3	Y	30	29	0		1
05	62 N	412	-0-	350 B	-169571	83	1	327	3	Y	-0-	1	0		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-169571					Y	-0-				-0-
07	1209 N	99	-0-	-1110 B	-169571	5	1	94	3	Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12747	- 16913		
02	4116 X	4034	-0-	-82 B	-29943	210	1	3547	3	Y	245	243	0		6
03	4216 X	2403	-0-	-1813 B	-29943	182	1	2079	3	Y	124	128	0		2
04	4080 X	3405	-0-	-675 B	-29943	202	1	2914	3	Y	258	255	0		5
05	4526 X	3822	-0-	-704 B	-29943	226	1	3226	3	Y	331	330	0		6
06	4380 X	2147	-0-	-2233 B	-29943	129	1	1819	3	Y	176	177	0		5
07	4464 X	4930	-0-	466 B	-29477	668	1	3646	3	Y	541	529	0		17
KRANER UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559	- 19771		
02	6664 X	5197	-0-	-1467 B	-53589	585	1	4036	3	Y	475	468	0		16
03	7657 X	4578	-0-	-3079 B	-53589	594	1	3868	3	Y	92	105	0		3
04	7410 X	7028	-0-	-382 B	-53589	669	1	6342	3	Y	5	8	0		-0-
05	7657 X	4323	-0-	-3334 B	-53589	527	1	3756	3	Y	25	24	0		1
06	5640 X	8553	-0-	2913 B	-50676	712	1	7679	3	Y	120	118	0		3
07	7254 X	13390	-0-	6136 B	-44540	949	1	12038	3	Y	344	339	0		8
KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12610	- 19417		
02	13608 X	1072	-0-	-12536 B	-4413	71	1	923	3	Y	65	64	0		2
03	15066 X	42	-0-	-15024 B	-4413	13	1	29	9	Y	26	27	0		1
04	14580 X	2553	-0-	-12027 B	-4413	204	1	2130	3	Y	196	190	0		7
05	6158 X	10571	-0-	4413 B	-0-	722	1	9382	3	Y	408	403	0		12
06	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	607	1	5598	3	Y	174	181	0		5
*07	8452 X	8452	-0-	-0- B	-0-	601	1	7570	3	Y	241	240	0		6
MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12540	- 16245		
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	4116 X	2570	-0-	-1546 B	-10720	211 1	2073 3	273 9	273 9	Y	248	249 0		7
03	4278 X	2739	-0-	-1539 B	-10720	224 1	2208 3	295 9	295 9	Y	268	267 0		8
04	3300 X	1179	-0-	-2121 B	-10720	210 1	707 3	249 9	249 9	Y	226	227 0		7
05	2914 X	1204	-0-	-1710 B	-10720	248 1	700 3	235 9	235 9	Y	214	214 0		7
06	2820 X	1286	-0-	-1534 B	-10720	197 1	876 3	209 9	209 9	Y	190	191 0		6
07	2852 X	1573	-0-	-1279 B	-10720	244 1	1068 3	256 9	256 9	Y	233	234 0		5
-----														
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912														
02	5964 X	2177	-0-	-3787 B	-1755	408 1	1593 3	139 9	139 9	Y	126	131 0		4
03	6603 X	3157	-0-	-3446 B	-1755	779 1	2016 3	343 9	343 9	Y	312	307 0		9
04	6390 X	733	-0-	-5657 B	-1755	540 1	55 3	130 9	130 9	Y	118	123 0		4
05	5952 X	1034	-0-	-4918 B	-1755	697 1	16 4	321 9	321 9	Y	292	288 0		8
06	5760 X	449	-0-	-5311 B	-1755	305 1	12 4	132 9	132 9	Y	120	125 0		3
07	3162 X	116	-0-	-3046 B	-1755	66 1	2 4	48 9	48 9	Y	44	46 0		1
-----														
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171														
02	3080 X	2229	-0-	-851 B	-29551	199 1	1657 3	361 9	361 9	Y	328	332 0		9
03	3410 X	3110	-0-	-300 B	-29551	271 1	2302 3	523 9	523 9	Y	475	471 0		13
04	3300 X	3419	-0-	119 B	-29432	346 1	2604 3	448 9	448 9	Y	407	407 0		13
05	3410 X	3124	-0-	-286 B	-29432	447 1	2196 3	443 9	443 9	Y	403	402 0		14
06	3300 X	2354	-0-	-946 B	-29432	735 1	1216 3	389 9	389 9	Y	354	357 0		11
07	3410 X	3128	-0-	-282 B	-29432	551 1	2148 3	418 9	418 9	Y	380	382 0		9
-----														
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568														
02	9240 X	7302	-0-	-1938 B	-26029	758 1	6467 3	9 9	9 9	Y	8	9 0		-0-
03	10230 X	7877	-0-	-2353 B	-26029	745 1	7110 3	20 4	20 4	Y	2	2 0		-0-
04	8460 X	572	-0-	-7888 B	-26029	369 1	181 3	5 4	5 4	Y	15	14 0		1
05	8742 X	351	-0-	-8391 B	-26029	335 1	6 3	8 4	8 4	Y	2	3 0		-0-
06	8460 X	128	-0-	-8332 B	-26029	123 1	5 4	8 4	8 4	Y	-0-			-0-
07	8091 X	90	-0-	-8001 B	-26029	88 1	2 4	8 4	8 4	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015													TOTAL DEPTH 12434	PERF.12429 - 18610
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	6356 X	2138	-0-	-4218 B	-66235	304 1	1671 3	Y		140	147 0	3		
						9 4	154 9							
03	10757 X	11080	-0-	323 B	-65912	1105 1	9398 3	Y		497	487 0	13		
						30 4	547 9							
04	10410 X	3741	-0-	-6669 B	-65912	599 1	2841 3	Y		258	265 0	6		
						17 4	284 9							
05	10757 X	7177	-0-	-3580 B	-65912	612 1	6179 3	Y		337	336 0	7		
						15 4	371 9							
06	10710 X	6531	-0-	-4179 B	-65912	730 1	5428 3	Y		307	309 0	5		
						35 4	338 9							
07	11067 X	7113	-0-	-3954 B	-65912	979 1	5852 3	Y		240	241 0	4		
						18 4	264 9							
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015													TOTAL DEPTH 11880	PERF.12453 - 17381
02	0 X	180	-0-	180 B	-10078	165 1	4 3	Y		1	8 0	-0-		
						10 4	1 9							
03	3782 X	786	-0-	-2996 B	-10078	155 1	80 3	Y		494	480 0	14		
						8 4	543 9							
04	3660 X	607	-0-	-3053 B	-10078	164 1	29 3	Y		367	370 0	11		
						10 4	404 9							
05	3782 X	531	-0-	-3251 B	-10078	154 1	13 4	Y		331	331 0	11		
						364 9								
06	2850 X	475	-0-	-2375 B	-10078	134 1	3 4	Y		307	308 0	10		
						338 9								
07	775 X	453	-0-	-322 B	-10078	143 1	3 4	Y		279	283 0	6		
						307 9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015													TOTAL DEPTH 12418	PERF.12682 - 17844
02	5656 X	4094	-0-	-1562 B	-23771	561 1	2928 3	Y		526	531 0	22		
						26 4	579 9							
03	6262 X	2776	-0-	-3486 B	-23771	460 1	2239 3	Y		63	83 0	2		
						8 4	69 9							
04	5730 X	11092	-0-	5362 B	-18409	722 1	8114 3	Y		2037	1990 0	49		
						15 4	2241 9							
05	5332 X	19547	-0-	14215 B	-4194	1177 1	15259 3	Y		2807	2819 0	37		
						23 4	3088 9							
06	5160 X	8161	-0-	3001 B	-1193	985 1	6495 3	Y		602	634 0	5		
						19 4	662 9							
07	8463 X	7272	-0-	-1191 B	-1193	939 1	5333 3	Y		898	895 0	8		
						12 4	988 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015													TOTAL DEPTH 12259	PERF.13005 - 19275
02	7476 X	1821	-0-	-5655 B	-15722	508 1	831 3	Y		396	393 0	13		
						46 4	436 9							
03	7750 X	3765	-0-	-3985 B	-15722	531 1	2636 3	Y		532	530 0	15		
						13 4	585 9							
04	5520 X	3927	-0-	-1593 B	-15722	467 1	3095 3	Y		325	328 0	12		
						7 4	358 9							
05	5704 X	3371	-0-	-2333 B	-15722	428 1	2645 3	Y		262	267 0	7		
						10 4	288 9							
06	5520 X	3604	-0-	-1916 B	-15722	479 1	2774 3	Y		301	300 0	8		
						20 4	331 9							
07	4061 X	5091	-0-	1030 B	-14692	598 1	3976 3	Y		456	453 0	11		
						15 4	502 9							

-----  
 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	588 X	102	-0-	-486 B	-0-	24	1	59	3	Y	15	14	0			1
						2	4	17	9							
03	2550 X	2550	-0-	-0- B	-0-	477	1	1800	3	Y	237	231	0			7
						12	4	261	9							
04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	425	1	1449	3	Y	146	148	0			5
						6	4	161	9							
05	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	420	1	1826	3	Y	192	192	0			5
						10	4	211	9							
06	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	422	1	1752	3	Y	131	132	0			4
						17	4	144	9							
07	651 N	363	-0-	-288 B	-0-	241	1	51	3	Y	59	62	0			1
						6	4	65	9							

-----  
 MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

02	3360 X	284	-0-	-3076 B	-1985	260	1	17	3	Y	-0-	1	0			-0-
						7	4									
03	2914 X	688	-0-	-2226 B	-1985	640	1	32	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
04	2010 X	528	-0-	-1482 B	-1985	507	1	6	3	Y	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							
05	2077 X	144	-0-	-1933 B	-1985	141	1	3	4	Y	-0-					-0-
06	1440 X	638	-0-	-802 B	-1985	258	1	368	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	682 X	-0-	-0-	-682 B	-1985					Y	-0-					-0-

-----  
 BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

02	868 N	638	-0-	-230 B	-1723	255	1	16	4	Y	334	341	0			10
						367	9									
03	2046 N	2093	-0-	47 B	-1676	362	1	1483	3	Y	208	212	0			6
						19	4	229	9							
04	2580 N	494	-0-	-2086 B	-1676	460	1	5	3	Y	-0-	6	0			-0-
						29	4									
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-1676					Y	-0-					-0-
06	2040 N	356	-0-	-1684 B	-1676	171	1	3	4	Y	165	160	0			5
						182	9									
07	496 N	1137	-0-	641 B	-1035	595	1	12	4	Y	482	476	0			11
						530	9									

-----  
 BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	393	1	1078	3	Y	150	150	0			4
						24	4	165	9							
03	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	562	1	972	3	Y	146	146	0			4
						29	4	161	9							
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	419	1	589	3	Y	197	195	0			6
						26	4	217	9							
05	1209 N	660	-0-	-549 B	-0-	227	1	85	3	Y	298	294	0			10
						20	4	328	9							
06	1170 N	534	-0-	-636 B	-0-	226	1	4	4	Y	276	277	0			9
						304	9									
07	1209 N	503	-0-	-706 B	-0-	246	1	17	3	Y	214	218	0			5
						5	4	235	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	12742	- 18613			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	12695	- 16184
02	196	N	338	-0-	142	B	-11777	33 1	190 3	Y	104	105 0	2
								1 4	114 9				
03	217	N	266	-0-	49	B	-11728	34 1	1 3	Y	209	206 0	5
								1 4	230 9				
04	210	N	236	-0-	26	B	-11702	51 1	2 3	Y	165	166 0	4
								1 4	182 9				
05	372	N	203	-0-	-169	B	-11702	39 1	1 3	Y	147	148 0	3
								1 4	162 9				
06	270	N	860	-0-	590	B	-11112	95 1	615 3	Y	132	133 0	2
								5 4	145 9				
07	248	N	343	-0-	95	B	-11017	55 1	211 3	Y	69	70 0	1
								1 4	76 9				

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.	12708	- 16249
02	4620	X	2824	-0-	-1796	B	-52616	308 1	2277 3	Y	209	217 0	4
								9 4	230 9				
03	6231	X	3021	-0-	-3210	B	-52616	442 1	2264 3	Y	275	272 0	7
								12 4	303 9				
04	6030	X	5186	-0-	-844	B	-52616	733 1	3877 3	Y	505	501 0	11
								20 4	556 9				
05	6231	X	6408	-0-	177	B	-52439	985 1	4806 3	Y	540	540 0	11
								23 4	594 9				
06	5550	X	4138	-0-	-1412	B	-52439	732 1	3024 3	Y	315	321 0	5
								35 4	347 9				
07	5363	X	4755	-0-	-608	B	-52439	923 1	3373 3	Y	402	401 0	6
								17 4	442 9				

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12474	- 16450
02	3696	X	3060	-0-	-636	B	-13199	317 1	2182 3	Y	497	492 0	17
								14 4	547 9				
03	4092	X	3325	-0-	-767	B	-13199	368 1	2373 3	Y	526	533 0	10
								5 4	579 9				
04	3960	X	3058	-0-	-902	B	-13199	462 1	2022 3	Y	513	508 0	15
								10 4	564 9				
05	3906	X	3500	-0-	-406	B	-13199	397 1	2564 3	Y	483	483 0	15
								8 4	531 9				
06	3270	X	3138	-0-	-132	B	-13199	382 1	2212 3	Y	489	494 0	10
								6 4	538 9				
07	3379	X	3459	-0-	80	B	-13119	323 1	2601 3	Y	483	479 0	14
								4 4	531 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		16610 X	16610	-0-	-0- B	-0-	1085 1	14690 3	Y	726	728	0			17
							36 4	799 9							
03		12214 X	11891	-0-	-323 B	-0-	766 1	10036 3	Y	966	965	0			18
							26 4	1063 9							
04		14100 X	7410	-0-	-6690 B	-0-	759 1	5839 3	Y	722	725	0			15
							18 4	794 9							
05		18631 X	9778	-0-	-8853 B	-0-	656 1	8059 3	Y	951	948	0			18
							17 4	1046 9							
06		18030 X	10192	-0-	-7838 B	-0-	694 1	8438 3	Y	937	926	0			29
							29 4	1031 9							
07		18383 X	13352	-0-	-5031 B	-0-	894 1	11424 3	Y	914	914	0			29
							29 4	1005 9							
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
02		6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-71038				Y	-0-				-0-
03		5766 X	18	-0-	-5748 B	-71038	5	1	13	9	Y	12	12	0	-0-
04		2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-71038				Y	-0-				-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868 B	-71038				Y	-0-				-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-71038				Y	-0-				-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-71038				Y	-0-				-0-
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256															
02		3976 X	3186	-0-	-790 B	-9327	610 1	2025 3	Y	475	475	0			16
							28 4	523 9							
03		4402 X	3666	-0-	-736 B	-9327	778 1	2097 3	Y	709	712	0			13
							11 4	780 9							
04		4200 X	3722	-0-	-478 B	-9327	853 1	2084 3	Y	697	690	0			20
							18 4	767 9							
05		3813 X	3767	-0-	-46 B	-9327	830 1	2318 3	Y	547	551	0			16
							17 4	602 9							
06		3540 X	3451	-0-	-89 B	-9327	802 1	2046 3	Y	536	541	0			11
							13 4	590 9							
07		3844 X	3520	-0-	-324 B	-9327	767 1	2261 3	Y	438	436	0			13
							10 4	482 9							
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
02		0 X	4035	-0-	4035 B	-3963	707 1	2386 3	Y	816	804	0			23
							44 4	898 9							
03		3596 X	5861	-0-	2265 B	-1698	710 1	4144 3	Y	881	879	0			25
							38 4	969 9							
04		3570 X	4943	-0-	1373 B	-325	905 1	3541 3	Y	401	414	0			12
							56 4	441 9							
05		5982 X	6307	-0-	325 B	-0-	863 1	5019 3	Y	320	321	0			11
							73 4	352 9							
06		6630 X	6630	-0-	-0- B	-0-	732 1	5593 3	Y	264	267	0			8
							15 4	290 9							
07		5859 X	5060	-0-	-799 B	-0-	874 1	3878 3	Y	264	266	0			6
							18 4	290 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LUNA UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015				TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000			
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	1064 N	1106	-0-	42 B	-19272	524 1	264 3	Y	260	262	0		7
03	1116 N	1031	-0-	-85 B	-19272	32 4	286 9	Y	203	204	0		6
04	1230 N	1331	-0-	101 B	-19171	368 1	421 3	Y	157	158	0		5
05	1240 N	1069	-0-	-171 B	-19171	19 4	223 9	Y	168	167	0		6
06	990 N	1044	-0-	54 B	-19117	517 1	609 3	Y	155	156	0		5
07	1364 N	1235	-0-	-129 B	-19117	32 4	173 9	Y	165	166	0		4
						232 1	632 3	Y					
						20 4	185 9	Y					
						275 1	593 3	Y					
						5 4	171 9	Y					
						352 1	694 3	Y					
						7 4	182 9	Y					
-----													
LUNA UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057			
02	2828 X	1836	-0-	-992 B	-0-	276 1	1272 3	Y	246	248	0		7
03	3069 X	1760	-0-	-1309 B	-0-	17 4	271 9	Y	232	232	0		7
04	2730 X	2708	-0-	-22 B	-0-	218 1	1275 3	Y	429	423	0		13
05	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	12 4	255 9	Y	523	518	0		18
06	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	458 1	1750 3	Y	581	581	0		18
*07	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	28 4	472 9	Y	642	645	0		15
						571 1	1767 3	Y					
						49 4	575 9	Y					
						683 1	2009 3	Y					
						13 4	639 9	Y					
						704 1	2477 3	Y					
						14 4	706 9	Y					
-----													
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419			
02	14B2 EXT	1137	-0-	1137 B	-3455	391 1	3 3	Y	660	632	0		28
03	14B2 EXT	859	-0-	859 B	-2596	17 4	726 9	Y	199	220	0		7
04	T. A.	884	-0-	884 B	-1712	625 1	5 3	Y	239	240	0		6
05	0 X	997	-0-	997 B	-715	10 4	219 9	Y	297	299	0		4
06	385 X	1100	-0-	715 B	-0-	604 1	5 3	Y	204	206	0		2
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	12 4	263 9	Y	139	140	0		1
						649 1	10 3	Y					
						11 4	327 9	Y					
						834 1	28 3	Y					
						14 4	224 9	Y					
						719 1	2 3	Y					
						8 4	153 9	Y					
-----													
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622			
02	700 N	2676	-0-	1976 B	-16682	498 1	1321 3	Y	751	750	0		21
03	775 N	3543	-0-	2768 B	-13914	31 4	826 9	Y	967	961	0		27
04	750 N	4533	-0-	3783 B	-10131	716 1	1725 3	Y	839	840	0		26
05	775 N	5080	-0-	4305 B	-5826	38 4	1064 9	Y	889	885	0		30
06	750 X	5492	-0-	4742 B	-1084	809 1	2751 3	Y	850	853	0		27
*07	4644 X	5728	-0-	1084 B	-0-	50 4	923 9	Y	771	780	0		18
						886 1	3140 3	Y					
						76 4	978 9	Y					
						900 1	3639 3	Y					
						18 4	935 9	Y					
						861 1	4001 3	Y					
						18 4	848 9	Y					



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953													
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	1988 X	468	-0-	-1520 B	-17983	208 1	1 3	Y	230	234 0			5
03	620 X	-0-	-0-	-620 B	-17983	6 4	253 9	Y	-0-	5 0			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750 B	-17983			Y	-0-				-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775 B	-17983			Y	-0-				-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-17983			Y	-0-				-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527 B	-17983			Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817													
02	0 N	77	-0-	77 B	-54382	71 1	4 3	Y	-0-				-0-
03	248 N	126	-0-	-122 B	-54382	2 4	2 3	Y	3	3 0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54382	117 1	3 9	Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-54382	4 4		Y	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-54382			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54382			Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188													
02	12100 X	12100	-0-	-0- B	-0-	831 1	9920 3	Y	1026	1022 0			28
03	12366 X	12366	-0-	-0- B	-0-	220 4	1129 9	Y	953	955 0			26
04	10350 X	7217	-0-	-3133 B	-0-	821 1	10322 3	Y	522	532 0			16
05	12152 X	7401	-0-	-4751 B	-0-	175 4	1048 9	Y	323	332 0			7
06	11760 X	10042	-0-	-1718 B	-0-	557 1	6019 3	Y	458	449 0			16
07	12152 X	10596	-0-	-1556 B	-0-	67 4	574 9	Y	1016	1008 0			24
						589 1	6374 3	Y					
						83 4	355 9	Y					
						780 1	8522 3	Y					
						236 4	504 9	Y					
						755 1	8508 3	Y					
						215 4	1118 9	Y					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461													
02	1596 N	1521	-0-	-75 B	-3742	510 1	591 3	Y	259	260 0			7
03	2511 N	1593	-0-	-918 B	-3742	135 4	285 9	Y	241	242 0			6
04	1650 N	1275	-0-	-375 B	-3742	521 1	696 3	Y	137	139 0			4
05	1674 N	1268	-0-	-406 B	-3742	111 4	265 9	Y	140	141 0			3
06	1530 N	1734	-0-	204 B	-3538	530 1	530 3	Y	190	187 0			6
07	1333 N	1406	-0-	73 B	-3465	64 4	151 9	Y	141	144 0			3
						554 1	482 3	Y					
						78 4	154 9	Y					
						509 1	862 3	Y					
						154 4	209 9	Y					
						462 1	657 3	Y					
						132 4	155 9	Y					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605													
02	1960 X	-0-	-0-	-1960 B	-25900			Y	-0-				-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-25900			Y	-0-				-0-
04	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-25900			Y	-0-				-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-25900			Y	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-25900			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-25900			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12798	-	18576			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280030	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12703	-	18686
02	1876 X	1351	-0-	-525 B	-13245	102	1	1105	3	Y	128	129	0	2
						3	4	141	9					
03	2077 X	1464	-0-	-613 B	-13245	103	1	1196	3	Y	147	145	0	4
						3	4	162	9					
04	1230 X	999	-0-	-231 B	-13245	83	1	750	3	Y	149	150	0	3
						2	4	164	9					
05	1519 X	667	-0-	-852 B	-13245	61	1	434	3	Y	155	155	0	3
						1	4	171	9					
06	1470 X	791	-0-	-679 B	-13245	67	1	565	3	Y	142	143	0	2
						3	4	156	9					
07	1488 X	762	-0-	-726 B	-13245	72	1	534	3	Y	141	141	0	2
						1	4	155	9					

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	12457	-	16959
02	3976 X	4692	-0-	716 B	-33144	548	1	3832	3	Y	268	266	0	6
						17	4	295	9					
03	4402 X	2379	-0-	-2023 B	-33144	323	1	1845	3	Y	183	186	0	3
						10	4	201	9					
04	3750 X	1790	-0-	-1960 B	-33144	143	1	1502	3	Y	129	129	0	3
						3	4	142	9					
05	5239 X	3752	-0-	-1487 B	-33144	305	1	3180	3	Y	235	234	0	4
						8	4	259	9					
06	5070 X	3591	-0-	-1479 B	-33144	265	1	3096	3	Y	199	197	0	6
						11	4	219	9					
07	5208 X	10778	-0-	5570 B	-27574	844	1	9652	3	Y	232	231	0	7
						27	4	255	9					

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	12655	-	16374
02	2072 X	2320	-0-	248 B	-24441	611	1	1430	3	Y	238	240	0	5
						17	4	262	9					
03	1984 X	823	-0-	-1161 B	-24441	575	1	56	3	Y	162	163	0	4
						14	4	178	9					
04	1440 X	479	-0-	-961 B	-24441	432	1	6	3	Y	26	29	0	1
						12	4	29	9					
05	2573 X	1228	-0-	-1345 B	-24441	588	1	464	3	Y	147	145	0	3
						14	4	162	9					
06	2490 X	773	-0-	-1717 B	-24441	492	1	150	3	Y	97	98	0	2
						24	4	107	9					
07	2573 X	770	-0-	-1803 B	-24441	528	1	90	3	Y	130	130	0	2
						9	4	143	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	438	-0-	438 B	-11738	346	1 7 3	9 4 76 9	Y	69	68	0		1
03	T. A.	706	-0-	706 B	-11032	539	1 11 3	13 4 143 9	Y	130	128	0		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-	3	0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-				-0-

  

MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195				
02	3304 X	1951	-0-	-1353 B	-108264	505	1 1188 3	14 4 244 9	Y	222	224	0		4
03	2263 X	2052	-0-	-211 B	-108264	546	1 1203 3	14 4 289 9	Y	263	260	0		7
04	2190 X	2192	-0-	2 B	-108262	425	1 1478 3	12 4 277 9	Y	252	253	0		6
05	2263 X	2378	-0-	115 B	-108147	559	1 1503 3	13 4 303 9	Y	275	275	0		6
06	2190 X	2434	-0-	244 B	-107903	494	1 1571 3	24 4 345 9	Y	314	315	0		5
07	2263 X	2147	-0-	-116 B	-107903	603	1 1270 3	11 4 263 9	Y	239	240	0		4

  

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015				TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592				
02	4228 X	4105	-0-	-123 B	-2914	205	1 3636 3	7 4 257 9	Y	234	239	0		4
03	5084 X	5418	-0-	334 B	-2580	266	1 4867 3	8 4 277 9	Y	252	250	0		6
04	4920 X	3778	-0-	-1142 B	-2580	194	1 3363 3	5 4 216 9	Y	196	198	0		4
05	5084 X	4332	-0-	-752 B	-2580	278	1 3815 3	7 4 232 9	Y	211	211	0		4
06	5250 X	3294	-0-	-1956 B	-2580	168	1 2944 3	8 4 174 9	Y	158	159	0		3
07	5425 X	4331	-0-	-1094 B	-2580	237	1 3866 3	5 4 223 9	Y	203	203	0		3

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62 B	-8699	27	1 32 3	3 4	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	304	-0-	304 B	-8395	251	1 6 3	36 4 11 9	Y	10	10	0		-0-
06	14B2 EXT	45	-0-	45 B	-8350	31	1 5 3	9 4	Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8350				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423												
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	1876 N	1423	-0-	-453 B	-13130	603 1	504 3	Y	253	254 0	4	
03	1829 N	2272	-0-	443 B	-12687	681 1	1282 3	Y	265	265 0	4	
04	2010 N	3508	-0-	1498 B	-11189	656 1	2525 3	Y	280	280 0	4	
05	1581 N	578	-0-	-1003 B	-11189	525 1	8 3	Y	14	18 0	-0-	
06	2010 N	2301	-0-	291 B	-10898	591 1	1414 3	Y	255	253 0	2	
07	2077 X	3793	-0-	1716 B	-9182	731 1	2671 3	Y	327	327 0	2	
-----												
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433												
02	3780 X	706	-0-	-3074 B	-32734	533 1	5 3	Y	122	122 0	2	
03	4185 X	449	-0-	-3736 B	-32734	420 1	134 9	Y	17	19 0	-0-	
04	3300 X	3038	-0-	-262 B	-32734	628 1	2210 3	Y	165	162 0	3	
05	2077 X	1744	-0-	-333 B	-32734	629 1	961 3	Y	107	108 0	2	
06	2010 X	308	-0-	-1702 B	-32734	270 1	7 4	Y	28	30 0	-0-	
07	3131 X	3115	-0-	-16 B	-32734	709 1	2310 3	Y	60	60 0	-0-	
-----												
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-		-0-	
-----												
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094												
02	3136 X	3108	-0-	-28 B	-16065	694 1	2062 3	Y	263	263 0	9	
03	3472 X	3394	-0-	-78 B	-16065	696 1	2465 3	Y	196	200 0	5	
04	3240 X	2488	-0-	-752 B	-16065	584 1	1718 3	Y	161	160 0	6	
05	3472 X	2037	-0-	-1435 B	-16065	507 1	1318 3	Y	182	183 0	5	
06	3360 X	3533	-0-	173 B	-15892	602 1	2244 3	Y	602	590 0	17	
07	3441 X	1707	-0-	-1734 B	-15892	619 1	758 3	Y	286	296 0	7	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3836 X	4927	-0-	1091 B	-14278	761 1	3160 3	69 4	937 9	Y	852	837 0			29
03	4247 X	7156	-0-	2909 B	-11369	824 1	5361 3	21 4	950 9	Y	864	869 0			24
04	2760 X	7164	-0-	4404 B	-6965	739 1	5446 3	12 4	967 9	Y	879	872 0			31
05	5487 X	7287	-0-	1800 B	-5165	656 1	5580 3	16 4	1035 9	Y	941	945 0			27
06	5310 X	6203	-0-	893 B	-4272	608 1	4599 3	25 4	971 9	Y	883	886 0			24
07	5487 X	7040	-0-	1553 B	-2719	651 1	4502 3	16 4	1871 9	Y	1701	1685 0			40
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628															
02	1316 X	490	-0-	-826 B	-7932	368 1	3 3	33 4	86 9	Y	78	83 0			3
03	1457 X	403	-0-	-1054 B	-7932	375 1	9 4	19 9		Y	17	20 0			-0-
04	1410 X	347	-0-	-1063 B	-7932	331 1	2 3	5 4	9 9	Y	8	8 0			-0-
05	1333 X	270	-0-	-1063 B	-7932	259 1	1 3	6 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
06	1290 X	112	-0-	-1178 B	-7932	107 1	4 4	1 9		Y	1	1 0			-0-
07	558 X	133	-0-	-425 B	-7932	128 1	3 4	2 9		Y	2	2 0			-0-
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561															
02	2128 X	551	-0-	-1577 B	-12780	223 1	224 3	14 4	90 9	Y	82	86 0			2
03	2356 X	619	-0-	-1737 B	-12780	469 1	125 3	24 4	1 9	Y	1	3 0			-0-
04	1530 X	360	-0-	-1170 B	-12780	233 1	5 3	15 4	107 9	Y	97	94 0			3
05	1581 X	876	-0-	-705 B	-12780	396 1	5 3	34 4	441 9	Y	401	390 0			14
06	1530 X	1962	-0-	432 B	-12348	934 1	701 3	18 4	309 9	Y	281	286 0			9
07	620 X	1493	-0-	873 B	-11475	403 1	742 3	8 4	340 9	Y	309	311 0			7
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505															
02	2380 X	1351	-0-	-1029 B	-30680	221 1	69 3	14 4	1047 9	Y	952	955 0			27
03	3069 X	2608	-0-	-461 B	-30680	197 1	1218 3	10 4	1183 9	Y	1075	1072 0			30
04	2970 X	2835	-0-	-135 B	-30680	264 1	1645 3	16 4	910 9	Y	827	831 0			26
05	3069 X	3850	-0-	781 B	-29899	502 1	2176 3	43 4	1129 9	Y	1026	1017 0			35
06	2520 X	2117	-0-	-403 B	-29899	193 1	978 3	4 4	942 9	Y	856	864 0			27
07	2945 X	2394	-0-	-551 B	-29899	207 1	1237 3	4 4	946 9	Y	860	867 0			20



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		2772 X	982	-0-	-1790 B	-4907	343 1	610 3	9 4	20 9	Y	18	19	0			-0-						
03		3255 X	3707	-0-	452 B	-4455	633 1	2934 3	17 4	123 9	Y	112	109	0			3						
04		3150 X	5162	-0-	2012 B	-2443	825 1	4187 3	23 4	127 9	Y	115	115	0			3						
05		3255 X	3556	-0-	301 B	-2142	758 1	2678 3	18 4	102 9	Y	93	94	0			2						
06		3600 X	3163	-0-	-437 B	-2142	554 1	2498 3	27 4	84 9	Y	76	77	0			1						
07		4061 X	2118	-0-	-1943 B	-2142	620 1	1401 3	11 4	86 9	Y	78	78	0			1						
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678	
02		2688 X	1744	-0-	-944 B	-34521	541 1	748 3	33 4	422 9	Y	384	377	0			11						
03		2852 X	1594	-0-	-1258 B	-34521	565 1	603 3	30 4	396 9	Y	360	361	0			10						
04		2160 X	3610	-0-	1450 B	-33071	852 1	2076 3	53 4	629 9	Y	572	564	0			18						
05		2108 X	2526	-0-	418 B	-32653	741 1	1379 3	64 4	342 9	Y	311	318	0			11						
06		1890 X	2129	-0-	239 B	-32414	685 1	1201 3	13 4	230 9	Y	209	213	0			7						
07		3720 X	2721	-0-	-999 B	-32414	670 1	1785 3	14 4	252 9	Y	229	231	0			5						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12204 - 18578	
02		6440 X	6114	-0-	-326 B	-37896	549 1	5286 3	17 4	262 9	Y	238	241	0			5						
03		7223 X	5905	-0-	-1318 B	-37896	523 1	5091 3	15 4	276 9	Y	251	250	0			6						
04		7590 X	5340	-0-	-2250 B	-37896	498 1	4541 3	14 4	287 9	Y	261	261	0			6						
05		7843 X	6197	-0-	-1646 B	-37896	550 1	5319 3	13 4	315 9	Y	286	286	0			6						
06		7590 X	4820	-0-	-2770 B	-37896	433 1	4113 3	21 4	253 9	Y	230	232	0			4						
07		6758 X	5710	-0-	-1048 B	-37896	844 1	4481 3	15 4	370 9	Y	336	335	0			5						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														WELL #: 12H		RRCID -> 280525		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12443 - 17788	
02		3556 X	4965	-0-	1409 B	-52440	741 1	3560 3	46 4	618 9	Y	562	560	0			16						
03		3751 X	4562	-0-	811 B	-51629	708 1	3275 3	37 4	542 9	Y	493	495	0			14						
04		6120 X	5434	-0-	-686 B	-51629	836 1	4076 3	51 4	471 9	Y	428	429	0			13						
05		6324 X	5094	-0-	-1230 B	-51629	815 1	3729 3	70 4	480 9	Y	436	434	0			15						
06		6120 X	3810	-0-	-2310 B	-51629	693 1	2781 3	14 4	322 9	Y	293	299	0			9						
07		5611 X	4422	-0-	-1189 B	-51629	763 1	3333 3	16 4	310 9	Y	282	285	0			6						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
POSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3136 X	4444	-0-	1308 B	-24699	792 1	3087 3	71 4	494 9	Y	449	442 0			15
03	3472 X	3261	-0-	-211 B	-24699	719 1	2209 3	17 4	316 9	Y	287	294 0			8
04	4200 X	6211	-0-	2011 B	-22688	782 1	5281 3	12 4	136 9	Y	124	128 0			4
05	4340 X	7878	-0-	3538 B	-19150	764 1	6580 3	18 4	516 9	Y	469	460 0			13
06	4200 X	3532	-0-	-668 B	-19150	589 1	2667 3	24 4	252 9	Y	229	236 0			6
07	4340 X	3994	-0-	-346 B	-19150	639 1	2901 3	16 4	438 9	Y	398	395 0			9
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448															
02	3752 X	755	-0-	-2997 B	-20342	501 1	23 4	231 9		Y	210	206 0			7
03	4061 X	1115	-0-	-2946 B	-20342	539 1	73 3	7 4	496 9	Y	451	450 0			8
04	3600 X	1382	-0-	-2218 B	-20342	724 1	286 3	16 4	356 9	Y	324	323 0			9
05	930 X	640	-0-	-290 B	-20342	600 1	8 3	12 4	20 9	Y	18	26 0			1
06	1080 X	653	-0-	-427 B	-20342	606 1	6 3	9 4	32 9	Y	29	29 0			1
07	1426 X	542	-0-	-884 B	-20342	477 1	2 3	6 4	57 9	Y	52	51 0			2
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
02	2772 X	2892	-0-	120 B	-7198	235 1	2320 3	11 4	326 9	Y	296	295 0			10
03	3627 X	3466	-0-	-161 B	-7198	281 1	2756 3	4 4	425 9	Y	386	389 0			7
04	4140 X	3689	-0-	-451 B	-7198	273 1	2878 3	6 4	532 9	Y	484	477 0			14
05	4278 X	5475	-0-	1197 B	-6001	365 1	4731 3	7 4	372 9	Y	338	342 0			10
06	7874 X	13875	-0-	6001 B	-0-	1075 1	12436 3	17 4	347 9	Y	315	319 0			6
*07	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	600 1	7198 3	8 4	405 9	Y	368	363 0			11
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074															
02	2744 X	1600	-0-	-1144 B	-17742	522 1	909 3	33 4	136 9	Y	124	124 0			2
03	2573 X	2429	-0-	-144 B	-17742	657 1	1586 3	17 4	169 9	Y	154	154 0			2
04	2490 X	1829	-0-	-661 B	-17742	495 1	1177 3	14 4	143 9	Y	130	130 0			2
05	2573 X	712	-0-	-1861 B	-17742	123 1	316 3	7 4	266 9	Y	242	239 0			5
06	2340 X	4298	-0-	1958 B	-15784	651 1	1869 3	17 4	1761 9	Y	1601	1596 0			10
07	2418 X	614	-0-	-1804 B	-15784	493 1	22 3	21 4	78 9	Y	71	80 0			1



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1232 N	1335	-0-	103 B	-35390	518 1	659 3	14 4	144 9	Y	131	132 0			3
03	1953 N	1449	-0-	-504 B	-35390	603 1	634 3	15 4	197 9	Y	179	177 0			5
04	1530 N	891	-0-	-639 B	-35390	531 1	158 3	15 4	187 9	Y	170	171 0			4
05	1457 N	1961	-0-	504 B	-34886	593 1	1176 3	14 4	178 9	Y	162	163 0			3
06	1410 N	1759	-0-	349 B	-34537	572 1	969 3	27 4	191 9	Y	174	174 0			3
07	930 N	1815	-0-	885 B	-33652	633 1	1076 3	11 4	95 9	Y	86	88 0			1

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

02	336 N	466	-0-	130 B	-3187	374 1	5 3	10 4	77 9	Y	70	73 0			1
03	651 N	551	-0-	-100 B	-3187	417 1	5 3	10 4	119 9	Y	108	106 0			3
04	630 N	915	-0-	285 B	-2902	433 1	10 3	12 4	460 9	Y	418	412 0			9
05	2027 N	4929	-0-	2902 B	-0-	804 1	3378 3	19 4	728 9	Y	662	657 0			14
06	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	725 1	3288 3	35 4	740 9	Y	673	675 0			12
*07	3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	720 1	2522 3	13 4	670 9	Y	609	612 0			9

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

02	1288 N	722	-0-	-566 B	-66828	459 1	46 3	122 4	95 9	Y	86	84 0			2
03	434 N	591	-0-	157 B	-66671	436 1	9 3	93 4	53 9	Y	48	49 0			1
04	660 N	476	-0-	-184 B	-66671	415 1	1 3	50 4	10 9	Y	9	10 0			-0-
05	806 N	396	-0-	-410 B	-66671	342 1	4 3	48 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
06	570 N	128	-0-	-442 B	-66671	96 1	29 4	3 9	2 9	Y	3	3 0			-0-
07	496 N	730	-0-	234 B	-66437	474 1	37 3	135 4	84 9	Y	76	74 0			2

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

02	4536 X	3393	-0-	-1143 B	-35107	522 1	2463 3	24 4	384 9	Y	349	455 0			15
03	5022 X	1899	-0-	-3123 B	-35107	299 1	1453 3	5 4	142 9	Y	129	139 0			5
04	4860 X	10597	-0-	5737 B	-29370	596 1	7518 3	12 4	2471 9	Y	2246	2197 0			54
05	5022 X	19804	-0-	14782 B	-14588	1270 1	15092 3	25 4	3417 9	Y	3106	3119 0			41
06	4860 X	12150	-0-	7290 B	-7298	979 1	8398 3	19 4	2754 9	Y	2504	2524 0			21
07	5022 X	10005	-0-	4983 B	-2315	752 1	7058 3	10 4	2185 9	Y	1986	1990 0			17

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6580 X	6244	-0-	-336 B	-92794	773 1	4970 3	4970 3	Y	435	434 0				8
03	7285 X	7417	-0-	132 B	-92662	890 1	6071 3	6071 3	Y	393	391 0				10
04	6090 X	6095	-0-	5 B	-92657	783 1	4957 3	4957 3	Y	303	306 0				7
05	7006 X	6293	-0-	-713 B	-92657	987 1	4949 3	4949 3	Y	304	305 0				6
06	7170 X	6865	-0-	-305 B	-92657	853 1	5634 3	5634 3	Y	306	307 0				5
07	7409 X	1706	-0-	-5703 B	-92657	131 1	1505 3	1505 3	Y	61	65 0				1
-----															
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
02	4312 X	4159	-0-	-153 B	-126383	301 1	3652 3	3652 3	Y	179	181 0				3
03	5022 X	4676	-0-	-346 B	-126383	348 1	4080 3	4080 3	Y	216	213 0				6
04	4860 X	4211	-0-	-649 B	-126383	342 1	3648 3	3648 3	Y	192	194 0				4
05	5022 X	4394	-0-	-628 B	-126383	325 1	3839 3	3839 3	Y	202	202 0				4
06	4800 X	4087	-0-	-713 B	-126383	288 1	3565 3	3565 3	Y	200	201 0				3
07	4681 X	4483	-0-	-198 B	-126383	343 1	3926 3	3926 3	Y	188	188 0				3
-----															
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
02	7028 X	4106	-0-	-2922 B	-35406	296 1	3157 3	3157 3	Y	585	584 0				11
03	7936 X	2976	-0-	-4960 B	-35406	640 1	1674 3	1674 3	Y	587	583 0				15
04	7680 X	4023	-0-	-3657 B	-35406	521 1	2709 3	2709 3	Y	707	706 0				16
05	7936 X	5965	-0-	-1971 B	-35406	374 1	4618 3	4618 3	Y	876	873 0				19
06	4470 X	5664	-0-	1194 B	-34212	387 1	4411 3	4411 3	Y	770	776 0				13
07	4557 X	7489	-0-	2932 B	-31280	488 1	6218 3	6218 3	Y	703	705 0				11
-----															
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
02	1932 X	2036	-0-	104 B	-1679	413 1	1270 3	1270 3	Y	287	283 0				10
03	2480 X	2258	-0-	-222 B	-1679	454 1	1545 3	1545 3	Y	225	229 0				6
04	2880 X	2157	-0-	-723 B	-1679	394 1	1476 3	1476 3	Y	255	252 0				9
05	2976 X	2297	-0-	-679 B	-1679	373 1	1276 3	1276 3	Y	581	574 0				16
06	2880 X	2739	-0-	-141 B	-1679	378 1	1396 3	1396 3	Y	864	856 0				24
07	2263 X	3157	-0-	894 B	-785	399 1	1188 3	1188 3	Y	1418	1408 0				34

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2548 X	5681	-0-	3133 B	-12880	435	1	5216	3	Y	2	3	0		-0-
						28	4		2	9					
03	5518 X	6148	-0-	630 B	-12250	459	1	5676	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
04	5430 X	6472	-0-	1042 B	-11208	418	1	5574	3	Y	425	418	0		7
						12	4		468	9					
05	5611 X	7898	-0-	2287 B	-8921	456	1	6103	3	Y	1194	1176	0		25
						26	4		1313	9					
06	5430 X	8609	-0-	3179 B	-5742	500	1	6533	3	Y	1420	1436	0		9
						14	4		1562	9					
07	5611 X	8394	-0-	2783 B	-2959	473	1	7648	3	Y	230	237	0		2
						20	4		253	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948															
02	25732 X	22456	-0-	-3276 B	-52128	1408	1	17890	3	Y	2789	2779	0		48
						90	4		3068	9					
03	28489 X	23733	-0-	-4756 B	-52128	1469	1	19056	3	Y	2878	2886	0		40
						42	4		3166	9					
04	26850 X	24974	-0-	-1876 B	-52128	1414	1	21184	3	Y	2123	2129	0		34
						41	4		2335	9					
05	27094 X	22812	-0-	-4282 B	-52128	1580	1	17977	3	Y	2878	2853	0		59
						89	4		3166	9					
06	24990 X	20010	-0-	-4980 B	-52128	1569	1	16740	3	Y	1506	1555	0		10
						44	4		1657	9					
07	25792 X	18868	-0-	-6924 B	-52128	1344	1	16038	3	Y	1298	1299	0		9
						58	4		1428	9					
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242															
02	6524 X	4932	-0-	-1592 B	-5102	649	1	3393	3	Y	756	743	0		25
						58	4		832	9					
03	5394 X	5650	-0-	256 B	-4846	673	1	4325	3	Y	577	586	0		16
						17	4		635	9					
04	5070 X	4724	-0-	-346 B	-4846	536	1	3807	3	Y	339	343	0		12
						8	4		373	9					
05	5518 X	5050	-0-	-468 B	-4846	509	1	4166	3	Y	330	333	0		9
						12	4		363	9					
06	5460 X	4079	-0-	-1381 B	-4846	460	1	3272	3	Y	298	299	0		8
						19	4		328	9					
07	5642 X	5411	-0-	-231 B	-4846	594	1	4337	3	Y	423	421	0		10
						15	4		465	9					
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808															
02	4228 X	2978	-0-	-1250 B	-0-	746	1	1648	3	Y	500	502	0		17
						34	4		550	9					
03	4309 X	3376	-0-	-933 B	-0-	1101	1	1530	3	Y	664	669	0		12
						15	4		730	9					
04	4170 X	3838	-0-	-332 B	-0-	809	1	2252	3	Y	690	682	0		20
						18	4		759	9					
05	4309 X	3594	-0-	-715 B	-0-	771	1	2037	3	Y	701	700	0		21
						15	4		771	9					
06	4080 X	2461	-0-	-1619 B	-0-	620	1	1301	3	Y	482	494	0		9
						10	4		530	9					
07	3968 X	2793	-0-	-1175 B	-0-	602	1	1563	3	Y	564	556	0		17
						8	4		620	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542													COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12815 - 18966			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE								
02		7952 X	2768	-0-	-5184 B	-12608	550 1	1655 3	Y	466	452 0	16								
							50 4	513 9												
03		8804 X	3843	-0-	-4961 B	-12608	663 1	2908 3	Y	233	243 0	6								
							16 4	256 9												
04		5760 X	1597	-0-	-4163 B	-12608	405 1	1024 3	Y	147	148 0	5								
							6 4	162 9												
05		3224 X	1260	-0-	-1964 B	-12608	445 1	686 3	Y	108	110 0	3								
							10 4	119 9												
06		3720 X	1019	-0-	-2701 B	-12608	474 1	519 3	Y	6	9 0	-0-								
							19 4	7 9												
07		3844 X	4539	-0-	695 B	-11913	441 1	2841 3	Y	1133	1106 0	27								
							11 4	1246 9												
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC													WELL #: 3H RRCID -> 282647		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12194		PERF.12549 - 15960	
02		1932 X	2373	-0-	441 B	-23718	578 1	1634 3	Y	132	131 0	3								
							16 4	145 9												
03		2139 X	2058	-0-	-81 B	-23718	741 1	1155 3	Y	130	130 0	3								
							19 4	143 9												
04		1680 X	2427	-0-	747 B	-22971	631 1	1563 3	Y	195	194 0	4								
							18 4	215 9												
05		2604 X	1595	-0-	-1009 B	-22971	174 1	1290 3	Y	115	117 0	2								
							4 4	127 9												
06		2520 X	1143	-0-	-1377 B	-22971	91 1	957 3	Y	83	84 0	1								
							4 4	91 9												
07		2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-22971			Y	-0-	1 0	-0-								
MORGAN UNIT AC													WELL #: 6H RRCID -> 283162		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12422 - 19122	
02		7056 X	5336	-0-	-1720 B	-11143	586 1	3610 3	Y	1004	1008 0	29								
							36 4	1104 9												
03		7812 X	8497	-0-	685 B	-10458	761 1	6155 3	Y	1401	1391 0	39								
							40 4	1541 9												
04		7440 X	5890	-0-	-1550 B	-10458	878 1	3695 3	Y	1148	1151 0	36								
							54 4	1263 9												
05		6944 X	1137	-0-	-5807 B	-10458	494 1	270 3	Y	300	326 0	10								
							43 4	330 9												
06		7560 X	4352	-0-	-3208 B	-10458	774 1	2897 3	Y	605	596 0	19								
							15 4	666 9												
07		7812 X	4648	-0-	-3164 B	-10458	713 1	3243 3	Y	615	620 0	14								
							15 4	677 9												
SIENKIEWICZ UNIT AC													WELL #: 2H RRCID -> 283163		COMPL. DATE 06/10/2021		TOTAL DEPTH 12601		PERF.12681 - 17695	
02		21084 X	12316	-0-	-8768 B	-0-	1133 1	9016 3	Y	1924	1930 0	65								
							51 4	2116 9												
03		22444 X	12428	-0-	-10016 B	-0-	1330 1	8947 3	Y	1939	1968 0	36								
							18 4	2133 9												
04		20100 X	5507	-0-	-14593 B	-0-	480 1	4479 3	Y	489	511 0	14								
							10 4	538 9												
05		18259 X	17073	-0-	-1186 B	-0-	1081 1	13007 3	Y	2694	2627 0	81								
							22 4	2963 9												
06		14580 X	12951	-0-	-1629 B	-0-	1290 1	9303 3	Y	2125	2164 0	42								
							20 4	2338 9												
07		13640 X	12618	-0-	-1022 B	-0-	1196 1	9329 3	Y	1888	1874 0	56								
							16 4	2077 9												

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 283164		COMPL. DATE 06/10/2021			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992				
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		13664 X	9526	-0-	-4138 B	-0-	1055 1	6806 3	Y	1470	1463 0		50
							48 4	1617 9					
03		12555 X	10472	-0-	-2083 B	-0-	1268 1	7112 3	Y	1886	1901 0		35
							17 4	2075 9					
04		12150 X	4431	-0-	-7719 B	-0-	427 1	3112 3	Y	803	815 0		23
							9 4	883 9					
05		13775 X	13775	-0-	-0- B	-0-	1212 1	9222 3	Y	3015	2947 0		91
							24 4	3317 9					
06		11070 X	10294	-0-	-776 B	-0-	1133 1	6783 3	Y	2145	2194 0		42
							18 4	2360 9					
07		10540 X	9769	-0-	-771 B	-0-	1048 1	6927 3	Y	1618	1612 0		48
							14 4	1780 9					
-----													
MAY B UNIT AC		WELL #: 24H		RRCID -> 283516		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890				
02		8064 X	2277	-0-	-5787 B	-353305	493 1	785 3	Y	867	856 0		29
							45 4	954 9					
03		8928 X	1478	-0-	-7450 B	-353305	391 1	16 3	Y	965	967 0		27
							9 4	1062 9					
04		3240 X	2390	-0-	-850 B	-353305	476 1	1472 3	Y	395	408 0		14
							7 4	435 9					
05		2542 X	9553	-0-	7011 B	-346294	676 1	8117 3	Y	676	671 0		19
							16 4	744 9					
06		2460 X	7034	-0-	4574 B	-341720	623 1	5798 3	Y	534	538 0		15
							26 4	587 9					
07		2511 X	12029	-0-	9518 B	-332202	863 1	10173 3	Y	882	876 0		21
							23 4	970 9					
-----													
DAVILA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736				
02		T. A.	2423	-0-	2423 B	-327741	276 1	1266 3	Y	785	772 0		13
							17 4	864 9					
03		T. A.	12633	-0-	12633 B	-315108	807 1	10439 3	Y	1240	1236 0		17
							23 4	1364 9					
04		T. A.	15654	-0-	15654 B	-299454	972 1	12607 3	Y	1861	1848 0		30
							28 4	2047 9					
05		0 X	15308	-0-	15308 B	-284146	928 1	12485 3	Y	1675	1671 0		34
							52 4	1843 9					
06		0 X	17363	-0-	17363 B	-266783	1056 1	14170 3	Y	1915	1937 0		12
							30 4	2107 9					
07		16182 X	18173	-0-	1991 B	-264792	1114 1	14833 3	Y	1980	1978 0		14
							48 4	2178 9					
-----													
BARBOZA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283553		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992				
02		29624 X	24154	-0-	-5470 B	-0-	1434 1	18445 3	Y	3827	3797 0		130
							65 4	4210 9					
03		31713 X	23232	-0-	-8481 B	-0-	1517 1	17972 3	Y	3384	3451 0		63
							21 4	3722 9					
04		29190 X	22124	-0-	-7066 B	-0-	1328 1	17444 3	Y	3021	2996 0		88
							29 4	3323 9					
05		28923 X	22891	-0-	-6032 B	-0-	1346 1	18251 3	Y	2970	2969 0		89
							27 4	3267 9					
06		25890 X	20068	-0-	-5822 B	-0-	1302 1	15829 3	Y	2652	2689 0		52
							20 4	2917 9					
07		26753 X	21076	-0-	-5677 B	-0-	1226 1	16952 3	Y	2620	2595 0		77
							16 4	2882 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		6076 X	2005	-0-	-4071 B	-165907	607 1	6 3	Y	1241	1236 0		52
							27 4	1365 9					
03		6727 X	2736	-0-	-3991 B	-165907	804 1	2 3	Y	1744	1734 0		62
							12 4	1918 9					
04		5820 X	4065	-0-	-1755 B	-165907	613 1	1753 3	Y	1534	1559 0		37
							12 4	1687 9					
05		5456 X	4482	-0-	-974 B	-165907	835 1	1739 3	Y	1721	1735 0		23
							15 4	1893 9					
06		4650 X	3140	-0-	-1510 B	-165907	838 1	809 3	Y	1344	1356 0		11
							15 4	1478 9					
07		4216 X	3746	-0-	-470 B	-165907	696 1	1433 3	Y	1463	1461 0		13
							8 4	1609 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195													
02		9772 X	9390	-0-	-382 B	-218990	689 1	7190 3	Y	1317	1307 0		44
							62 4	1449 9					
03		10695 X	10078	-0-	-617 B	-218990	711 1	7568 3	Y	1618	1617 0		45
							19 4	1780 9					
04		10200 X	2615	-0-	-7585 B	-218990	401 1	1426 3	Y	711	731 0		25
							6 4	782 9					
05		10540 X	628	-0-	-9912 B	-218990	362 1	1 3	Y	234	252 0		7
							8 4	257 9					
06		10200 X	4106	-0-	-6094 B	-218990	523 1	3041 3	Y	474	468 0		13
							21 4	521 9					
07		10385 X	1272	-0-	-9113 B	-218990	445 1	266 3	Y	500	501 0		12
							11 4	550 9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332													
02		4424 X	2583	-0-	-1841 B	-226843	683 1	1627 3	Y	231	235 0		4
							19 4	254 9					
03		3999 X	1263	-0-	-2736 B	-226843	644 1	415 3	Y	171	171 0		4
							16 4	188 9					
04		3870 X	2399	-0-	-1471 B	-226843	749 1	1413 3	Y	196	196 0		4
							21 4	216 9					
05		3255 X	2245	-0-	-1010 B	-226843	827 1	1249 3	Y	136	137 0		3
							19 4	150 9					
06		3150 X	3219	-0-	69 B	-226774	794 1	2199 3	Y	171	171 0		3
							38 4	188 9					
07		2852 X	1257	-0-	-1595 B	-226774	612 1	543 3	Y	83	85 0		1
							11 4	91 9					
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868													
02		16044 X	8350	-0-	-7694 B	-305347	684 1	6858 3	Y	679	684 0		23
							61 4	747 9					
03		17763 X	16688	-0-	-1075 B	-305347	1005 1	14101 3	Y	1413	1397 0		39
							28 4	1554 9					
04		14520 X	12620	-0-	-1900 B	-305347	779 1	10493 3	Y	1214	1210 0		43
							13 4	1335 9					
05		15004 X	14233	-0-	-771 B	-305347	833 1	12454 3	Y	841	860 0		24
							21 4	925 9					
06		16140 X	13789	-0-	-2351 B	-305347	1023 1	11774 3	Y	863	863 0		24
							43 4	949 9					
07		16678 X	14831	-0-	-1847 B	-305347	1111 1	12539 3	Y	1047	1046 0		25
							29 4	1152 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5936 X	4577	-0-	-1359 B	-361397	558	1	3766	3	Y	215	218	0		4
						16	4	237	9						
03	6572 X	5270	-0-	-1302 B	-361397	658	1	4312	3	Y	256	253	0		7
						18	4	282	9						
04	6120 X	4863	-0-	-1257 B	-361397	601	1	3876	3	Y	335	335	0		7
						17	4	369	9						
05	6324 X	4435	-0-	-1889 B	-361397	603	1	3507	3	Y	283	284	0		6
						14	4	311	9						
06	5820 X	5012	-0-	-808 B	-361397	595	1	3779	3	Y	554	551	0		9
						29	4	609	9						
07	5270 X	5286	-0-	16 B	-361381	551	1	3999	3	Y	660	659	0		10
						10	4	726	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201															
02	12264 X	12125	-0-	-139 B	-178232	978	1	10199	3	Y	783	776	0		26
						87	4	861	9						
03	13578 X	12882	-0-	-696 B	-178232	980	1	10964	3	Y	829	832	0		23
						26	4	912	9						
04	13080 X	10268	-0-	-2812 B	-178232	767	1	8789	3	Y	636	636	0		23
						12	4	700	9						
05	13578 X	9077	-0-	-4501 B	-178232	685	1	7762	3	Y	557	564	0		16
						17	4	613	9						
06	13140 X	8303	-0-	-4837 B	-178232	669	1	7020	3	Y	533	534	0		15
						28	4	586	9						
07	13423 X	8660	-0-	-4763 B	-178232	755	1	7197	3	Y	626	626	0		15
						19	4	689	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431															
02	27244 X	10960	-0-	-16284 B	-185859	1611	1	7160	3	Y	1858	1831	0		63
						145	4	2044	9						
03	30163 X	13025	-0-	-17138 B	-185859	1198	1	9744	3	Y	1865	1877	0		51
						31	4	2052	9						
04	29190 X	8443	-0-	-20747 B	-185859	826	1	6699	3	Y	823	845	0		29
						13	4	905	9						
05	15779 X	7317	-0-	-8462 B	-185859	696	1	6073	3	Y	483	498	0		14
						17	4	531	9						
06	12600 X	6608	-0-	-5992 B	-185859	694	1	5273	3	Y	556	555	0		15
						29	4	612	9						
07	13020 X	6946	-0-	-6074 B	-185859	766	1	5495	3	Y	605	606	0		14
						19	4	666	9						
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 2H		RRCID -> 285883		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5432 X	3311	-0-	-2121 B	-0-	745 1	1847 3	33 4	686 9	Y	624	629 0				26
03	5797 X	4727	-0-	-1070 B	-0-	856 1	2853 3	14 4	1004 9	Y	913	906 0				33
04	5490 X	4710	-0-	-780 B	-0-	768 1	3003 3	16 4	923 9	Y	839	852 0				20
05	5673 X	5246	-0-	-427 B	-0-	999 1	3068 3	18 4	1161 9	Y	1055	1061 0				14
06	4890 X	3429	-0-	-1461 B	-0-	971 1	1929 3	17 4	512 9	Y	465	475 0				4
07	4867 X	4467	-0-	-400 B	-0-	805 1	2289 3	9 4	1364 9	Y	1240	1233 0				11
FOSTER UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397						
02	7672 X	7365	-0-	-307 B	-386527	755 1	5526 3	68 4	1016 9	Y	924	909 0				31
03	7564 X	8006	-0-	442 B	-386085	711 1	6289 3	19 4	987 9	Y	897	903 0				25
04	7320 X	640	-0-	-6680 B	-386085	452 1	164 3	7 4	17 9	Y	15	39 0				1
05	8246 X	5948	-0-	-2298 B	-386085	538 1	4707 3	13 4	690 9	Y	627	610 0				18
06	7980 X	8074	-0-	94 B	-385991	633 1	6493 3	26 4	922 9	Y	838	833 0				23
07	8153 X	7214	-0-	-939 B	-385991	631 1	5723 3	16 4	844 9	Y	767	772 0				18
EASLEY UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831						
02	12432 X	12142	-0-	-290 B	-144034	1073 1	9938 3	32 4	1099 9	Y	999	997 0				19
03	14725 X	11692	-0-	-3033 B	-144034	1083 1	9259 3	30 4	1320 9	Y	1200	1188 0				31
04	14250 X	10537	-0-	-3713 B	-144034	907 1	8495 3	25 4	1110 9	Y	1009	1018 0				22
05	14725 X	9848	-0-	-4877 B	-144034	935 1	7845 3	22 4	1046 9	Y	951	953 0				20
06	13170 X	8497	-0-	-4673 B	-144034	754 1	6817 3	36 4	890 9	Y	809	815 0				14
07	13454 X	7990	-0-	-5464 B	-144034	825 1	6241 3	16 4	908 9	Y	825	826 0				13
BARBOZA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 286665		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425						
02	2492 X	2704	-0-	212 B	-376649	651 1	1346 3	29 4	678 9	Y	616	618 0				21
03	2604 N	2731	-0-	127 B	-376522	579 1	1775 3	8 4	369 9	Y	335	350 0				6
04	2670 N	3004	-0-	334 B	-376188	575 1	1916 3	12 4	501 9	Y	455	448 0				13
05	2759 N	2120	-0-	-639 B	-376188	535 1	1245 3	11 4	329 9	Y	299	303 0				9
06	2640 N	3349	-0-	709 B	-375479	816 1	1596 3	13 4	924 9	Y	840	832 0				17
07	2759 N	4592	-0-	1833 B	-373646	788 1	1815 3	10 4	1979 9	Y	1799	1763 0				53



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12796 X	11603	-0-	-1193 B	-513150	937 1	9563 3	Y	926	928	0		31
03	13826 X	14514	-0-	688 B	-512462	84 4	1019 9	Y	2922	2872	0		81
04	13080 X	11237	-0-	-1843 B	-512462	897 1	10379 3	Y	1573	1598	0		56
05	13516 X	10444	-0-	-3072 B	-512462	24 4	3214 9	Y	909	939	0		26
06	14040 X	7179	-0-	-6861 B	-512462	759 1	8736 3	Y	649	657	0		18
07	14508 X	11249	-0-	-3259 B	-512462	12 4	1730 9	Y	931	927	0		22
						684 1	8743 3						
						17 4	1000 9						
						558 1	5884 3						
						23 4	714 9						
						749 1	9456 3						
						20 4	1024 9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603													
02	3444 X	2440	-0-	-1004 B	-466451	296 1	1691 3	Y	395	399	0		11
03	3751 X	1556	-0-	-2195 B	-466451	18 4	435 9	Y	230	235	0		6
04	3630 X	3849	-0-	219 B	-466232	339 1	946 3	Y	598	585	0		19
05	3751 X	3486	-0-	-265 B	-466232	18 4	253 9	Y	562	562	0		19
06	3450 X	2940	-0-	-510 B	-466232	391 1	2776 3	Y	502	505	0		16
07	3712 X	3100	-0-	-612 B	-466232	24 4	658 9	Y	472	477	0		11
						413 1	2420 3						
						35 4	618 9						
						372 1	2009 3						
						7 4	552 9						
						384 1	2189 3						
						8 4	519 9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023													
02	4088 X	4110	-0-	22 B	-922586	714 1	2914 3	Y	398	396	0		11
03	4526 X	3873	-0-	-653 B	-922586	44 4	438 9	Y	418	417	0		12
04	3810 X	3455	-0-	-355 B	-922586	734 1	2640 3	Y	409	408	0		13
05	4588 X	3738	-0-	-850 B	-922586	39 4	460 9	Y	400	399	0		14
06	4440 X	9440	-0-	5000 B	-917586	744 1	2215 3	Y	622	616	0		20
07	4557 X	5611	-0-	1054 B	-916532	46 4	450 9	Y	574	581	0		13
						780 1	2451 3						
						67 4	440 9						
						1125 1	7608 3						
						23 4	684 9						
						834 1	4129 3						
						17 4	631 9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638													
02	3136 X	3372	-0-	236 B	-717843	675 1	2293 3	Y	329	332	0		9
03	3472 X	4055	-0-	583 B	-717260	42 4	362 9	Y	356	355	0		10
04	3570 X	3099	-0-	-471 B	-717260	747 1	2877 3	Y	260	262	0		8
05	3782 X	3685	-0-	-97 B	-717260	39 4	392 9	Y	379	374	0		13
06	3930 X	554	-0-	-3376 B	-717260	727 1	2041 3	Y	144	152	0		5
07	4061 X	200	-0-	-3861 B	-717260	45 4	286 9	Y	10	15	0		-0-
						809 1	2389 3						
						70 4	417 9						
						389 1	7 4						
						158 9							
						185 1	4 4						
						11 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1176 N	1210	-0-	34 B	-290969	459 1	606 3	29 4	116 9	Y	105	104 0			2
03	1240 N	1499	-0-	259 B	-290710	624 1	798 3	16 4	61 9	Y	55	56 0			1
04	1050 N	1145	-0-	95 B	-290615	474 1	571 3	14 4	86 9	Y	78	78 0			1
05	1364 N	2586	-0-	1222 B	-289393	146 1	1000 3	8 4	1432 9	Y	1302	1276 0			27
06	1440 N	4733	-0-	3293 B	-286100	786 1	3699 3	21 4	227 9	Y	206	232 0			1
07	1178 N	3516	-0-	2338 B	-283762	650 1	2753 3	28 4	85 9	Y	77	77 0			1

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

02	1428 N	714	-0-	-714 B	-435731	287 1	18 3	76 4	333 9	Y	303	305 0			8
03	2418 N	222	-0-	-2196 B	-435731	80 1	17 4	125 9		Y	114	119 0			3
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-435731					Y	-0-	3 0			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-435731					Y	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-435731					Y	-0-				-0-
07	0 N	1713	-0-	1713 B	-434018	362 1	977 3	103 4	271 9	Y	246	240 0			6

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

02	12460 X	9436	-0-	-3024 B	-0-	754 1	7548 3	200 4	934 9	Y	849	851 0			23
03	12555 X	9758	-0-	-2797 B	-0-	744 1	7646 3	158 4	1210 9	Y	1100	1093 0			30
04	11310 X	8071	-0-	-3239 B	-0-	734 1	6295 3	88 4	954 9	Y	867	870 0			27
05	11129 X	8642	-0-	-2487 B	-0-	921 1	6976 3	130 4	615 9	Y	559	574 0			12
06	10110 X	7879	-0-	-2231 B	-0-	835 1	6310 3	253 4	481 9	Y	437	434 0			15
07	10447 X	7351	-0-	-3096 B	-0-	709 1	6022 3	202 4	418 9	Y	380	386 0			9

FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

02	32228 X	29045	-0-	-3183 B	-0-	1309 1	23634 3	116 4	3986 9	Y	3624	3599 0			122
03	35681 X	27623	-0-	-8058 B	-0-	1157 1	23445 3	34 4	2987 9	Y	2715	2762 0			75
04	34530 X	26602	-0-	-7928 B	-0-	1120 1	22417 3	19 4	3046 9	Y	2769	2746 0			98
05	33821 X	25314	-0-	-8507 B	-0-	1012 1	21542 3	26 4	2734 9	Y	2485	2513 0			70
06	32010 X	22323	-0-	-9687 B	-0-	986 1	18812 3	42 4	2483 9	Y	2257	2265 0			62
07	32147 X	22697	-0-	-9450 B	-0-	1021 1	18787 3	28 4	2861 9	Y	2601	2601 0			62

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4928 X	2414	-0-	-2514 B	-403110	518 1	410 3	137 4	1349 9	Y	1226	1228 0			33
03	5270 X	2013	-0-	-3257 B	-403110	476 1	66 3	101 4	1370 9	Y	1245	1244 0			34
04	5100 X	2497	-0-	-2603 B	-403110	436 1	537 3	52 4	1472 9	Y	1338	1330 0			42
05	3751 X	5347	-0-	1596 B	-401514	662 1	3278 3	94 4	1313 9	Y	1194	1210 0			26
06	3630 X	1243	-0-	-2387 B	-401514	463 1	339 3	140 4	301 9	Y	274	291 0			9
07	2666 X	3747	-0-	1081 B	-400433	542 1	2134 3	155 4	916 9	Y	833	822 0			20
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625															
02	7504 X	7106	-0-	-398 B	-568458	524 1	5104 3	139 4	1339 9	Y	1217	1229 0			33
03	8153 X	8245	-0-	92 B	-568366	773 1	5969 3	164 4	1339 9	Y	1217	1217 0			33
04	8700 X	8254	-0-	-446 B	-568366	961 1	5588 3	115 4	1590 9	Y	1445	1433 0			45
05	8990 X	3855	-0-	-5135 B	-568366	832 1	1958 3	118 4	947 9	Y	861	887 0			19
06	8700 X	8570	-0-	-130 B	-568366	920 1	6144 3	278 4	1228 9	Y	1116	1097 0			38
07	8525 X	7449	-0-	-1076 B	-568366	708 1	5505 3	202 4	1034 9	Y	940	956 0			22
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
02	2296 X	1662	-0-	-634 B	-799842	253 1	1042 3	67 4	300 9	Y	273	267 0			7
03	1643 X	1950	-0-	307 B	-799535	284 1	1307 3	60 4	299 9	Y	272	272 0			7
04	1290 X	1688	-0-	398 B	-799137	232 1	1087 3	28 4	341 9	Y	310	307 0			10
05	1829 X	560	-0-	-1269 B	-799137	60 1	416 3	9 4	75 9	Y	68	76 0			2
06	1890 X	1827	-0-	-63 B	-799137	361 1	1130 3	109 4	227 9	Y	206	201 0			7
07	1953 X	495	-0-	-1458 B	-799137	290 1	36 3	83 4	86 9	Y	78	83 0			2
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
02	840 N	1742	-0-	902 B	-1046097	470 1	296 3	43 4	933 9	Y	848	838 0			29
03	930 N	1478	-0-	548 B	-1045549	484 1	29 3	11 4	954 9	Y	867	872 0			24
04	900 N	1237	-0-	337 B	-1045212	395 1	6 4	836 9		Y	760	757 0			27
05	930 N	1303	-0-	373 B	-1044839	384 1	9 4	910 9		Y	827	831 0			23
06	900 N	1284	-0-	384 B	-1044455	389 1	16 4	879 9		Y	799	800 0			22
07	930 N	1323	-0-	393 B	-1044062	421 1	10 4	892 9		Y	811	814 0			19

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4256 X	5363	-0-	1107 B	-634386	385 1	4273 3	13 4	692 9	Y	629	626 0			15
03	4929 X	7238	-0-	2309 B	-632077	688 1	5496 3	23 4	1031 9	Y	937	935 0			17
04	5070 X	6876	-0-	1806 B	-630271	927 1	5116 3	22 4	811 9	Y	737	739 0			15
05	5456 X	4106	-0-	-1350 B	-630271	683 1	2979 3	16 4	428 9	Y	389	397 0			7
06	5280 X	5762	-0-	482 B	-629789	392 1	4869 3	16 4	485 9	Y	441	434 0			14
07	5456 X	5299	-0-	-157 B	-629789	492 1	4458 3	15 4	334 9	Y	304	308 0			10
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491															
02	1708 X	1241	-0-	-467 B	-324096	320 1	691 3	14 4	216 9	Y	196	197 0			8
03	1488 X	702	-0-	-786 B	-324096	399 1	13 3	6 4	284 9	Y	258	257 0			9
04	1110 X	920	-0-	-190 B	-324096	615 1	190 3	12 4	103 9	Y	94	101 0			2
05	1395 X	2049	-0-	654 B	-323442	553 1	1221 3	10 4	265 9	Y	241	240 0			3
06	1350 X	696	-0-	-654 B	-323442	189 1	420 3	3 4	84 9	Y	76	78 0			1
07	1364 X	1501	-0-	137 B	-323305	647 1	475 3	7 4	372 9	Y	338	336 0			3
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292															
02	2380 X	1721	-0-	-659 B	-120064	638 1	1007 3	29 4	47 9	Y	43	48 0			2
03	2635 X	2378	-0-	-257 B	-120064	875 1	1454 3	14 4	35 9	Y	32	33 0			1
04	2610 X	2796	-0-	186 B	-119878	843 1	1558 3	17 4	378 9	Y	344	337 0			8
05	2697 X	2423	-0-	-274 B	-119878	1094 1	1182 3	19 4	128 9	Y	116	122 0			2
06	2610 X	1653	-0-	-957 B	-119878	935 1	167 3	16 4	535 9	Y	486	484 0			4
07	2883 X	2955	-0-	72 B	-119806	781 1	1796 3	9 4	369 9	Y	335	336 0			3
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422															
02	3612 X	3332	-0-	-280 B	-414907	572 1	2178 3	35 4	547 9	Y	497	498 0			14
03	7595 X	4030	-0-	-3565 B	-414907	735 1	2476 3	39 4	780 9	Y	709	703 0			20
04	7350 X	3886	-0-	-3464 B	-414907	667 1	2464 3	41 4	714 9	Y	649	649 0			20
05	7595 X	4421	-0-	-3174 B	-414907	805 1	2676 3	69 4	871 9	Y	792	785 0			27
06	3900 X	3498	-0-	-402 B	-414907	748 1	2019 3	15 4	716 9	Y	651	657 0			21
07	4030 X	3412	-0-	-618 B	-414907	739 1	1976 3	15 4	682 9	Y	620	627 0			14

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289742	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12828 - 18805
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	1932 X	1335	-0-	-597 B	-1012636	188 1	647 3	Y	290	311 0		109
						181 4	319 9					
03	2108 X	1942	-0-	-166 B	-1012636	364 1	897 3	Y	296	334 0		71
						355 4	326 9					
04	2040 X	945	-0-	-1095 B	-1012636	218 1	643 3	Y	29	93 0		7
						52 4	32 9					
05	1705 X	2950	-0-	1245 B	-1011391	392 1	2044 3	Y	400	320 0		87
						74 4	440 9					
06	1890 X	2551	-0-	661 B	-1010730	421 1	1816 3	Y	247	274 0		60
						42 4	272 9					
07	1953 X	1962	-0-	9 B	-1010721	346 1	1381 3	Y	160	175 0		45
						59 4	176 9					
-----												
EASLEY UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	293062	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL DEPTH	12676	PERF.	N/A
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-
-----												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908 PERF.13003 - 17358
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPPE GUL		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	13168 - 18916
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	13130 - 13291
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	17256 - 17316
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
PHILLIPPE GU1												
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438												
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
NELLER GAS UNIT 1												
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)												
WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
PHILLIPPE GU1												
WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
YOUNG GAS UNIT 1												
WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570												
02	8426 X	8426	-0-	-0-	B	-0-	414 1	6155 3	Y	1678	1305 0	875
							11 4	1846 9				
03	7368 X	7368	-0-	-0-	B	-0-	400 1	5510 3	Y	1310	1691 0	494
							17 4	1441 9				
04	9700 X	9700	-0-	-0-	B	-0-	412 1	6058 3	Y	2922	2840 0	576
							16 4	3214 9				
05	8624 X	8624	-0-	-0-	B	-0-	915 1	5814 3	Y	1708	1933 0	351
							16 4	1879 9				
06	6930 X	6314	-0-	-616	B	-0-	812 1	3642 3	Y	1682	1664 0	369
							10 4	1850 9				
07	7161 X	4108	-0-	-3053	B	-0-	708 1	1769 3	Y	1421	1624 0	166
							68 4	1563 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
KRAUSE GUL		WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281				
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		14186 X	14186	-0-	-0- B	-0-	1319 1	11966 3	Y	819	784 0	427
							901 9					
03		14787 X	14006	-0-	-781 B	-0-	1422 1	11708 3	Y	796	923 0	300
							876 9					
04		14310 X	2209	-0-	-12101 B	-0-	261 1	1815 3	Y	121	397 0	24
							133 9					
05		14787 X	70	-0-	-14717 B	-0-	9 1	61 3	Y	-0-	24 0	-0-
06		14310 X	12098	-0-	-2212 B	-0-	1258 1	10006 3	Y	758	592 0	166
							834 9					
07		14787 X	13947	-0-	-840 B	-0-	1485 1	11591 3	Y	792	866 0	92
							871 9					
-----												
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7		WELL #: C 7H		RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095				
02	19754 X	19754	-0-	-0- B	-0-	1452 1	16537 3	Y	1556	1382 0		811
						53 4	1712 9					
03	23312 X	20782	-0-	-2530 B	-0-	1458 1	17206 3	Y	1888	1987 0		712
						41 4	2077 9					
04	22560 X	6275	-0-	-16285 B	-0-	475 1	5399 3	Y	352	995 0		69
						14 4	387 9					
05	23312 X	-0-	-0-	-23312 B	-0-			Y	-0-	69 0		-0-
06	22560 X	-0-	-0-	-22560 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	21886 X	5631	-0-	-16255 B	-0-	210 1	4319 3	Y	698	617 0		81
						334 4	768 9					
-----												
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 287141		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759				
02	13463 X	13463	-0-	-0- B	-0-	973 1	11069 3	Y	1260	999 0		657
						35 4	1386 9					
03	16027 X	15816	-0-	-211 B	-0-	1076 1	12847 3	Y	1694	1712 0		639
						30 4	1863 9					
04	15510 X	4734	-0-	-10776 B	-0-	350 1	4015 3	Y	326	901 0		64
						10 4	359 9					
05	16027 X	-0-	-0-	-16027 B	-0-			Y	-0-	64 0		-0-
06	15300 X	405	-0-	-14895 B	-0-	19 1	362 3	Y	21	16 0		5
						1 4	23 9					
07	15810 X	1332	-0-	-14478 B	-0-	38 1	1111 3	Y	85	80 0		10
						89 4	94 9					

-----																					
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462																
FALKS GAS UNIT 1			WELL #: C 2H		RRCID -> 287638	COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13104 - 17865											
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		10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	1062	1	9591	3	Y	309	296	0	161						
							340	9													
03		16461 X	11635	-0-	-4826 B	-0-	1231	1	10086	3	Y	289	341	0	109						
							318	9													
04		15930 X	11628	-0-	-4302 B	-0-	1431	1	9878	3	Y	290	342	0	57						
							319	9													
05		14167 X	12591	-0-	-1576 B	-0-	1568	1	10701	3	Y	293	290	0	60						
							322	9													
06		13380 X	11856	-0-	-1524 B	-0-	1296	1	10242	3	Y	289	286	0	63						
							318	9													
07		12183 X	11074	-0-	-1109 B	-0-	1231	1	9560	3	Y	257	290	0	30						
							283	9													
-----																					
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2													WELL #: A 2H		RRCID -> 287664	COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13602 - 20653	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3													WELL #: A 3H		RRCID -> 288099	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13683 - 20245	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5													WELL #: B 5H		RRCID -> 288101	COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790 - 21859	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5													WELL #: A 5H		RRCID -> 288185	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249	
02		9578 X	9578	-0-	-0- B	-0-	520	1	7670	3	Y	1249	992	0	651						
							14	4	1374	9											
03		10602 X	7487	-0-	-3115 B	-0-	430	1	5910	3	Y	1026	1290	0	387						
							18	4	1129	9											
04		10260 X	3526	-0-	-6734 B	-0-	221	1	3095	3	Y	183	534	0	36						
							9	4	201	9											
05		10602 X	1921	-0-	-8681 B	-0-	93	1	1682	3	Y	128	138	0	26						
							5	4	141	9											
06		10260 X	1747	-0-	-8513 B	-0-	87	1	1537	3	Y	108	110	0	24						
							4	4	119	9											
07		10602 X	1288	-0-	-9314 B	-0-	61	1	1071	3	Y	100	112	0	12						
							46	4	110	9											



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697				
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		21918 X	21918	-0-	-0- B	-0-	2127 1	19320 3	Y	428	411 0	223
							471 9					
03		27032 X	23506	-0-	-3526 B	-0-	2503 1	20501 3	Y	456	507 0	172
							502 9					
04		26160 X	23812	-0-	-2348 B	-0-	2949 1	20339 3	Y	476	554 0	94
							524 9					
05		26226 X	23390	-0-	-2836 B	-0-	2926 1	19972 3	Y	447	449 0	92
							492 9					
06		24930 X	21714	-0-	-3216 B	-0-	2387 1	18856 3	Y	428	426 0	94
							471 9					
07		24614 X	22191	-0-	-2423 B	-0-	2474 1	19214 3	Y	457	498 0	53
							503 9					
-----												
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288496		COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728				
02	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	1067 1	12186 3	Y	1665	1424 0	868	
						39 4	1832 9					
03	18135 X	15433	-0-	-2702 B	-0-	1027 1	12309 3	Y	1880	2039 0	709	
						29 4	2068 9					
04	17550 X	14417	-0-	-3133 B	-0-	1059 1	12028 3	Y	1181	1657 0	233	
						31 4	1299 9					
05	17639 X	15021	-0-	-2618 B	-0-	812 1	12740 3	Y	1315	1278 0	270	
						22 4	1447 9					
06	16590 X	14097	-0-	-2493 B	-0-	636 1	12439 3	Y	913	983 0	200	
						18 4	1004 9					
07	16740 X	11803	-0-	-4937 B	-0-	684 1	10244 3	Y	627	754 0	73	
						185 4	690 9					
-----												
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960													
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	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632														
02	DLQ	G-10	4025	-0-	4025	B	4025	418 1	2435 2	Y	988	940 0	24 1	91
								85 4	1087 9					
03	DLQ	G-10	9007	-0-	9007	B	13032	1134 1	6425 2	Y	1135	1097 0	55 1	74
								199 4	1249 9					
04	DLQ	G-10	7854	-0-	7854	B	20886	911 1	5087 2	Y	1335	1278 0	82 1	49
								387 4	1469 9					
05	DLQ	G-10	7005	-0-	7005	B	27891	719 1	4711 2	Y	1269	810 0	388 1	120
								179 4	1396 9					
06	35561	X	7670	-0-	-27891	B	-0-	854 1	5299 2	Y	1370	411 0	987 1	92
								10 4	1507 9					
*07	7053	X	7053	-0-	-0-	B	-0-	802 1	4920 2	Y	1171	1130 0	63 1	70
								43 4	1288 9					

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073														
02	DLQ	G-10	7989	-0-	7989	B	7989	999 1	5818 2	Y	865	791 0	59 1	74
								220 4	952 9					
03	DLQ	G-10	7572	-0-	7572	B	15561	948 1	5392 2	Y	969	932 0	46 1	65
								166 4	1066 9					
04	DLQ	G-10	7290	-0-	7290	B	22851	857 1	4793 2	Y	1162	1110 0	78 1	39
								362 4	1278 9					
05	DLQ	G-10	6440	-0-	6440	B	29291	693 1	4513 2	Y	962	638 0	281 1	82
								176 4	1058 9					
06	35266	X	5975	-0-	-29291	B	-0-	696 1	4347 2	Y	840	195 0	687 1	40
								8 4	924 9					
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	B	-0-	628 1	3841 2	Y	669	602 0	50 1	57
								37 4	736 9					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
02	DLQ	G-10	10122	-0-	10122	B	10122	1341 1	7795 2	Y	640	549 0	79 1	52
								282 4	704 9					
03	DLQ	G-10	8184	-0-	8184	B	18306	1032 1	5861 2	Y	1010	942 0	51 1	69
								180 4	1111 9					
04	DLQ	G-10	7102	-0-	7102	B	25408	819 1	4577 2	Y	1235	1191 0	74 1	39
								347 4	1359 9					
05	DLQ	G-10	5483	-0-	5483	B	30891	569 1	3728 2	Y	949	606 0	292 1	90
								142 4	1044 9					
06	T. A.		6003	-0-	6003	B	36894	676 1	4193 2	Y	1024	306 0	739 1	69
								8 4	1126 9					
07	T. A.		6466	-0-	6466	B	43360	754 1	4601 2	Y	967	919 0	60 1	57
								47 4	1064 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	6019	-0-	6019 B	6019	1652 1	2409 2	Y	809	741 0	53 1	66		
						1068 4	890 9							
03	DLQ G-10	5627	-0-	5627 B	11646	1624 1	2293 2	Y	830	839 0	44 1	13		
						797 4	913 9							
04	DLQ G-10	2230	-0-	2230 B	13876	734 1	863 2	Y	398	339 0	42 1	30		
						195 4	438 9							
05	DLQ G-10	1233	-0-	1233 B	15109	238 1	587 2	Y	320	330 0	14 1	6		
						56 4	352 9							
06	21893 X	6784	-0-	-15109 B	-0-	442 1	3570 2	Y	2471	2397 0	71 1	9		
						54 4	2718 9							
*07	6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	550 1	3359 2	Y	2507	2415 0	86 1	15		
						98 4	2758 9							
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK	
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239											
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019										TOTAL DEPTH 12756	PERF.12816 - 19230
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-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019										TOTAL DEPTH 12840	PERF.12825 - 18743
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019										TOTAL DEPTH 12822	PERF.12965 - 18318
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019										TOTAL DEPTH 12720	PERF.12666 - 18109
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019										TOTAL DEPTH 12884	PERF.12672 - 18224
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017										TOTAL DEPTH 12449	PERF.12394 - 16672
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017										TOTAL DEPTH 13038	PERF.13026 - 16121
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239  
 DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

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

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

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

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687  
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BPX OPERATING COMPANY 085408  
 WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

*12	9176 X	7688	-0-	-1488	-0-	7189 3	48 4	N	410	302 1	205
*01	9176 X	3166	-0-	-6010	-0-	451 9	6 4	N	137	157 1	185
*02	8288 X	6709	-0-	-1579	-0-	3009 3	9 4	N	180	258 1	107
*03	7626 X	998	-0-	-6628	-0-	151 9					
*04	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	6502 3	11 4	N	-0-	329 1	107
*05	7626 X	5189	-0-	-2437	-0-	198 9	13 4	N	249	249 1	-0-
06	7200 X	5302	-0-	-1898	-0-	998 3	12 4	N	236	236 1	-0-
07	8773 X	2626	-0-	-6147	-0-	8242 3	8 4	N	155	155 1	-0-
						244 9					
						4902 3					
						274 9					
						5030 3					
						260 9					
						2447 3					
						171 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10323 X	7724	-0-	-2599	-0-	141 1	7580 3	N	-0-			40
						3 4						
*09	9990 X	7798	-0-	-2192	-0-	142 1	7656 3	N	-0-			40
*10	8432 X	7656	-0-	-776	-0-	139 1	7517 3	N	-0-			40
*11	7470 X	7034	-0-	-436	-0-	130 1	6902 3	N	-0-			40
						2 4						
*12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	161 1	8605 3	N	-0-			40
*01	8060 X	7568	-0-	-492	-0-	151 1	7417 3	N	-0-			40
*02	7280 X	7161	-0-	-119	-0-	139 1	6978 3	N	-0-			40
						44 4						
*03	8339 X	5981	-0-	-2358	-0-	131 1	5850 3	N	-0-			40
*04	8070 X	4074	-0-	-3996	-0-	88 1	3986 3	N	-0-			40
*05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	147 1	8285 3	N	-0-			40
*06	7470 X	6655	-0-	-815	-0-	119 1	6536 3	N	-0-			40
07	7719 X	7230	-0-	-489	-0-	137 1	7093 3	N	-0-			40
-----												
MC CARN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			153
*04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 3		N	-0-			153
*05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			153
06	570 X	100	-0-	-470	-0-	100 3		N	-0-			153
07	3193 X	57	-0-	-3136	-0-	57 3		N	-0-			153
-----												
MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750				
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			208
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		N	-0-			208
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			208
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-			208
06	930 N	43	-0-	-887	-0-	43 3		N	-0-			208
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		N	-0-			208
-----												
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184				
*12	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	279 1	14836 3	N	-0-			157
*01	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	276 1	13535 3	N	-0-			157
*02	11844 X	10222	-0-	-1622	-0-	199 1	10023 3	N	-0-			157
*03	13113 X	11242	-0-	-1871	-0-	247 1	10995 3	N	-0-			157
*04	12690 X	11000	-0-	-1690	-0-	229 1	10771 3	N	-0-			157
05	13113 X	10451	-0-	-2662	-0-	181 1	10270 3	N	-0-			157
*06	12660 X	10732	-0-	-1928	-0-	192 1	10540 3	N	-0-			157
07	11377 X	11223	-0-	-154	-0-	212 1	10998 3	N	-0-			157
						13 4						
-----												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
KUNDE UNIT ABC		WELL #: G 3		RRCID -> 249741	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 11568	PERF.11800	- 14405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	924 N	827	-0-	-97	-0-	640 1	187 9	N	170	169 1		189
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	412 1	577 3	N	209	179 1		219
						230 9						
*04	840 N	438	-0-	-402	-0-	229 1	90 3	N	108	147 1		180
						119 9						
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			180
*06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	182	182 1		180
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			180
-----												
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 12072	PERF.12205	- 16860				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
-----												
PLOMERO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256501	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 12124	PERF.12355	- 15787				
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	179 1		160
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	219 3	272 9	N	247			407
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	16 1	217 3	N	134			541
						147 9						
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	60 1	97 3	N	114	138 1		517
						125 9						
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	38 1	197 3	N	42	168 1		391
						46 9						
*07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	27 3	141 9	N	128	128 1		391
-----												
ESKEW NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256977	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 11572	PERF.12490	- 16314				
02	364 N	70	-0-	-294	-0-	65 1	5 3	N	-0-			245
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			245
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			245
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			245
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			245
-----												
F. MALEK UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 257514	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH 12140	PERF.12780	- 16903				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
-----												
ESKEW EAST		WELL #: 1		RRCID -> 258137	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12832	- 16920				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	1937	3	279	9	N	254	162 1	262
03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	7218	3	1895	9	N	1723	1631 1	354
04	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	8732	3	1560	9	N	1418	1400 1	372
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	4866	3	990	9	N	900	1028 1	244
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1	1	1914	3	N	478	545 1	177
						526	9						
*07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	6418	3	1858	9	N	1689	1725 1	141
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500													
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912													
02	6664 X	5674	-0-	-990	-0-	1092	1	3942	3	N	582	670 1	90
						640	9						
*03	7378 X	6087	-0-	-1291	-0-	1134	1	4278	3	N	614	512 1	192
						675	9						
*04	6870 X	5865	-0-	-1005	-0-	1080	1	4168	3	N	561	722 1	31
						617	9						
*05	6479 X	5782	-0-	-697	-0-	1077	1	4104	3	N	546	492 1	85
						601	9						
*06	6270 X	6021	-0-	-249	-0-	1071	1	4319	3	N	574	518 1	141
						631	9						
*07	6293 X	4839	-0-	-1454	-0-	1018	1	3360	3	N	419	472 1	88
						461	9						
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	157 1	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			331
*03		3100 N	31446	-0-	28346	28346	290	1	21821	3	N	8486	8528	1	289
							9335	9							
*04		3000 N	82563	-0-	79563	107909	691	1	59307	3	N	20514	20075	1	728
							22565	9							
*05		3100 N	82499	-0-	79399	187308	592	1	60603	3	N	19367	19394	1	701
							21304	9							
*06		258106 X	70798	-0-	-187308	-0-	510	1	53492	3	N	15269	15224	1	746
							16796	9							
*07		61335 X	61335	-0-	-0-	-0-	530	1	46759	3	N	12769	13079	1	436
							14046	9							
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
*10		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	1973	3	N	402	404	0	72
							73	5							
*11		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	3	N	523	176	0	65
							575	9					354	1	
*12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	101	1	2924	3	N	515	515	0	65
							567	9							
*01		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	311	1	755	3	N	419	420	0	64
							461	9							
*02		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	325	1	876	3	N	408	408	0	64
							449	9							
*03		763 X	763	-0-	-0-	-0-	308	1	291	3	N	130	130	0	64
							21	5							
04		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-			64
05		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-	2	0	62
*06		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-			62
*07		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			62
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
*10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	1833	3	69	5	N	377	353	1	310
							415	9							
*11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1559	3	336	9	N	305	329	1	286
*12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2064	3	490	9	N	445	344	1	387
*01		2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	1005	3	89	9	N	81	182	1	286
*02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1363	3	505	9	N	459	186	1	559
*03		2542 N	1750	-0-	-792	-0-	1277	3	96	5	N	343	538	1	364
							377	9							
*04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1551	3	118	5	N	335	338	1	361
							369	9							
*05		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2033	3	15	5	N	446	490	1	317
							491	9							
*06		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1355	3	278	9	N	253	354	1	216
07		2108 N	1970	-0-	-138	-0-	1631	3	339	9	N	308	312	1	212



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

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
*10	2759 X	2657	-0-	-102	-0-	352	1	1420	3	N	755	685	1	265
						54	5	831	9					
*11	2670 X	2185	-0-	-485	-0-	326	1	1057	3	N	729	666	1	328
						802	9							
*12	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	370	1	1093	3	N	693	709	1	312
						762	9							
*01	2759 X	1555	-0-	-1204	-0-	211	1	665	3	N	617	700	1	229
						679	9							
02	2492 X	249	-0-	-2243	-0-	249	1			N	-0-			229
*03	2666 X	312	-0-	-2354	-0-	150	1	162	9	N	147	194	1	182
*04	2190 X	2170	-0-	-20	-0-	150	1	1180	3	N	682	499	1	365
						90	5	750	9					
*05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	231	1	1385	3	N	718	728	1	355
						11	5	790	9					
*06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	3	N	596	690	1	261
						656	9							
07	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	353	1	877	3	N	557	541	1	277
						613	9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

02	3444 X	3342	-0-	-102	-0-	351	1	2509	3	N	438	365	1	362
						482	9							
*03	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	296	1	2399	3	N	239	360	1	241
						263	9							
04	4230 X	256	-0-	-3974	-0-	256	1			N	-0-			241
*05	4371 X	806	-0-	-3565	-0-	258	1	291	3	N	234	332	1	143
						257	9							
*06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4080	3	N	614	314	1	443
						675	9							
*07	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	233	1	2780	3	N	483	706	1	220
						531	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
M O	ALLOW 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
*10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	172	1	4370	3	N	966	907	1	243
						165	5	1063	9					
*11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169	1	4116	3	N	821	881	1	183
						903	9							
*12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	3	N	920	884	1	219
						1012	9							
*01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	202	1	4520	3	N	968	916	1	271
						1065	9							
*02	4144 X	3191	-0-	-953	-0-	157	1	2471	3	N	512	502	0	90
						563	9					191	1	
*03	4588 X	3581	-0-	-1007	-0-	135	1	2604	3	N	589	589	0	90
						194	5	648	9					
*04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	101	1	4450	3	N	917	919	0	88
						335	5	1009	9					
*05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	109	1	4907	3	N	960	961	0	87
						37	5	1056	9					
*06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	94	1	4643	3	N	850	851	0	86
						935	9							
07	4588 X	4306	-0-	-282	-0-	56	1	3535	3	N	650	647	0	89
						715	9							
-----														
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
02	2800 N	5379	-0-	2579	4006	158	1	4282	3	N	854	550	1	712
						939	9							
*03	8576 X	4570	-0-	-4006	-0-	149	1	3566	3	N	777	1020	1	469
						855	9							
*04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	118	1	3172	3	N	545	703	1	311
						600	9							
*05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	53	1	3104	3	N	589	686	1	214
						648	9							
*06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	3	N	529	522	1	221
						582	9							
*07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	186	1	2609	3	N	519	510	1	230
						571	9							
-----														
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
02	5824 X	4144	-0-	-1680	-0-	3730	3	414	9	N	376	371	1	310
*03	6448 X	3771	-0-	-2677	-0-	3252	3	519	9	N	472	500	1	282
*04	6180 X	4934	-0-	-1246	-0-	4355	3	579	9	N	526	526	1	282
*05	6231 X	5649	-0-	-582	-0-	5142	3	507	9	N	461	506	1	237
*06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	4814	3	428	9	N	389	474	1	152
*07	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5101	3	523	9	N	475	475	1	152
-----														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
*01	26218 X	26218	-0-	-0-	-0-	282	1	18973	3	N	6330	6045	0	164
						6963	9					376	1	
*02	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	435	1	20592	3	N	4738	4242	0	479
						5212	9					181	1	
*03	43441 X	43441	-0-	-0-	-0-	362	1	31853	3	N	8062	8050	0	116
						2358	5	8868	9					
*04	44968 X	44968	-0-	-0-	-0-	318	1	33418	3	N	7941	7939	0	118
						2497	5	8735	9					
*05	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	310	1	33482	3	N	8186	6069	0	421
						251	5	9005	9			1814	1	
*06	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	406	1	29763	3	N	5981	6073	1	329
						6579	9							
*07	33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	415	1	26713	3	N	5390	5596	1	123
						5929	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	254	1	2089	3	N	675	358	1			615
						743	9									
*03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	338	1	1745	3	N	581	730	1			466
						639	9									
*04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	180	1	1216	3	N	476	682	1			260
						524	9									
*05	3348 X	1991	-0-	-1357	-0-	112	1	1380	3	N	454	346	1			368
						499	9									
*06	3240 X	1718	-0-	-1522	-0-	382	1	917	3	N	381	475	1			274
						419	9									
*07	3348 X	1701	-0-	-1647	-0-	201	1	1083	3	N	379	336	1			317
						417	9									
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																
02	3584 X	2747	-0-	-837	-0-	318	1	1826	3	N	548	557	1			324
						603	9									
*03	3503 X	1830	-0-	-1673	-0-	352	1	1175	3	N	275	338	1			261
						303	9									
*04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	299	1	2661	3	N	622	515	1			368
						684	9									
*05	3224 X	1414	-0-	-1810	-0-	416	1	731	3	N	243	350	1			261
						267	9									
*06	3120 X	694	-0-	-2426	-0-	210	1	438	3	N	42	179	1			124
						46	9									
*07	3751 X	3062	-0-	-689	-0-	58	1	2496	3	N	462	500	1			86
						508	9									
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709																
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
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					170
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176																
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





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
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	3808 X	1642	-0-	-2166	-0-	75	1	1470	3	N	88	183	1	211
						97	9							
*03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	81	1	4687	3	N	336	188	1	359
						370	9							
*04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	164	1	9245	3	N	350	317	1	392
						385	9							
*05	3999 X	3323	-0-	-676	-0-	386	1	2550	3	N	352	482	1	262
						387	9							
*06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			262
*07	5146 X	869	-0-	-4277	-0-	12	1	800	3	N	52	137	1	177
						57	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
02	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	402	1	7936	3	N	491	532	1	305
						540	9							
*03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	228	1	5894	3	N	418	357	1	366
						460	9							
*04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	313	1	4875	3	N	418	491	1	293
						460	9							
*05	4960 X	3907	-0-	-1053	-0-	277	1	3379	3	N	228	341	1	180
						251	9							
*06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			180
*07	4960 X	4458	-0-	-502	-0-	210	1	4035	3	N	194	157	1	217
						213	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
02	4312 X	478	-0-	-3834	-0-	457	1	21	9	N	19			145
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	4			149
*04	4410 X	4257	-0-	-153	-0-	379	1	3761	3	N	106			255
						117	9							
*05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	406	1	4016	3	N	80	148	1	187
						88	9							
*06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	427	1	2944	3	N	49			236
						54	9							
*07	4402 X	2574	-0-	-1828	-0-	380	1	2107	3	N	79	182	1	133
						87	9							
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
02	5012 X	522	-0-	-4490	-0-	459	3	63	9	N	57			159
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5418	3	549	9	N	499	342	1	316
*04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5123	3	602	9	N	547	677	1	186
*05	5146 X	231	-0-	-4915	-0-	200	3	31	9	N	28			214
*06	5760 X	78	-0-	-5682	-0-	78	1			N	-0-			214
*07	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	73	1	8061	3	N	1794	1573	1	435
						1973	9							

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

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	4172 X	1354	-0-	-2818	-0-	52 1 111 9	1191 3	N	101			603
*03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	246 1 253 9	4886 3	N	230	347 1		486
*04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	396 1 257 9	3453 3	N	234	177 1		543
*05	4464 X	1024	-0-	-3440	-0-	110 1 59 9	855 3	N	54	158 1		439
*06	5040 X	47	-0-	-4993	-0-	47 1		N	-0-			439
07	5208 X	160	-0-	-5048	-0-	160 1		N	-0-			439

-----  
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

02	3500 X	2803	-0-	-697	-0-	12 1 409 9	2382 3	N	372	170 1		790
*03	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	1 1 712 9	3209 3	N	647	542 1		895
*04	4410 X	3459	-0-	-951	-0-	2 1 424 9	3033 3	N	385	1053 1		227
*05	4557 X	3720	-0-	-837	-0-	3104 3	616 9	N	560	508 1		279
*06	3930 X	3536	-0-	-394	-0-	1 1 574 9	2961 3	N	522	669 1		132
*07	3937 X	3762	-0-	-175	-0-	9 1 606 9	3147 3	N	551	509 1		174

-----  
 BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 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-

-----  
 PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

02	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			59
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	124	1	820	3	N	874	404	0	259
						31	5	961	9					
*11	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	239	1	4443	3	N	1940	1332	0	517
						2134	9							
*12	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	233	1	5833	3	N	618	19	0	378
						680	9							
*01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	300	1	5896	3	N	314	364	1	328
						345	9							
*02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	236	1	369	3	N	130	176	1	282
						143	9							
*03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	219	1	1451	3	N	209	174	1	317
						109	5	230	9					
*04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	263	1	1498	3	N	78	185	1	210
						114	5	86	9					
*05	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	531	1	434	3	N	57	39	0	228
						3	5	63	9					
*06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	290	1	2	9	N	2			230
*07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	413	1	12	9	N	11	2	0	239
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
						2	5							
*05	3100 N	6623	-0-	3523	3523	247	1	4931	3	N	1280	1280	0	-0-
						37	5	1408	9					
*06	3000 N	5467	-0-	2467	5990	64	1	4092	3	N	1192	1192	0	-0-
						1311	9							
*07	3100 N	15415	-0-	12315	18305	204	1	11932	3	N	2981	2981	0	-0-
						3279	9							
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	6	1	5424	3	N	113			305
						124	9							
*03	4433 X	4301	-0-	-132	-0-	2	1	4161	3	N	125	181	1	249
						138	9							
*04	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	3937	3	103	9	N	94	158	1	185
*05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4362	3	105	9	N	95			280
*06	5580 X	3991	-0-	-1589	-0-	2	1	3952	3	N	34	261	1	53
						37	9							
*07	5766 X	4231	-0-	-1535	-0-	4131	3	100	9	N	91			144
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
02	4928 X	2721	-0-	-2207	-0-	529	1	1855	3	N	306	548	1	229
						337	9							
*03	5456 X	4665	-0-	-791	-0-	657	1	3421	3	N	534	373	1	390
						587	9							
*04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	510	1	3415	3	N	505	496	1	399
						556	9							
*05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	534	1	3368	3	N	484	519	1	364
						532	9							
*06	4500 X	2779	-0-	-1721	-0-	293	1	2138	3	N	316	315	1	365
						348	9							
*07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	484	1	4084	3	N	491	531	1	325
						540	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
WILLEKE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	268699	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13738	-	19080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLOMERO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	268755	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	12344	-	18482
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	321	1	197	3	N	254	150	1	257
						279	9							
03	899 N	786	-0-	-113	-0-	238	1	332	3	N	196	353	1	100
						216	9							
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	353	1	612	3	N	300	184	1	216
						330	9							
05	868 N	659	-0-	-209	-0-	514	1	145	9	N	132	167	1	181
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	415	1	712	3	N	264	334	1	111
						290	9							
07	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	404	1	518	3	N	259	156	1	214
						285	9							

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268756	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	12845	-	17772
02	3724 X	2100	-0-	-1624	-0-	24	1	1814	3	N	238	160	1	210
						262	9							
*03	3317 X	1134	-0-	-2183	-0-	2	1	1015	3	N	106	159	1	157
						117	9							
*04	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2657	3	322	9	N	293	370	1	80
*05	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	2859	3	387	9	N	352	316	1	116
*06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	15	1	1645	3	N	159	172	1	103
						175	9							
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3072	3	361	9	N	328	351	1	80

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	268789	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12862	-	17158
02	1876 N	764	-0-	-1112	-0-	235	1	322	3	N	188	194	1	284
						207	9							
*03	2077 N	1473	-0-	-604	-0-	302	1	848	3	N	294	337	1	241
						323	9							
*04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	283	1	841	3	N	234	171	1	304
						257	9							
*05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	282	1	1069	3	N	242	343	1	203
						266	9							
*06	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	162	1	812	3	N	158	180	1	181
						174	9							
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	276	1	1315	3	N	250	168	1	263
						275	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	268796	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12854	PERF.	12902	-	17516
02	24419 X	24419	-0-	-0-	-0-	636	1	23120	3	N	603	352	1	388
						663	9							
*03	11749 X	10877	-0-	-872	-0-	338	1	9947	3	N	538	714	1	212
						592	9							
*04	11370 X	6711	-0-	-4659	-0-	231	1	5783	3	N	634	538	1	308
						697	9							
*05	24362 X	24362	-0-	-0-	-0-	194	1	20969	3	N	2908	3053	1	163
						3199	9							
*06	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	234	1	16511	3	N	2090	2168	1	85
						2299	9							
*07	11749 X	9898	-0-	-1851	-0-	229	1	8467	3	N	1093	893	1	285
						1202	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BETTY KENNEDY UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	268797	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	12691	-	17203
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4676 X	1999	-0-	-2677	-0-	9	1	1881	3	N	99	175	1	130
						109	9							
*03	5766 X	286	-0-	-5480	-0-	131	3	155	9	N	141	180	1	91
*04	6150 X	882	-0-	-5268	-0-	780	3	102	9	N	93			184
*05	6355 X	810	-0-	-5545	-0-	560	3	250	9	N	227	331	1	80
*06	6150 X	1467	-0-	-4683	-0-	2	1	1313	3	N	138			218
						152	9							
*07	2201 X	1241	-0-	-960	-0-	1177	3	64	9	N	58	175	1	101
-----														
ELLIOTT UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268798	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12981	-	17157
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			384
03	6572 X	11	-0-	-6561	-0-	10	1	1	9	N	1			385
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	41	327	1	99
*05	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	103	1	15350	3	N	1274	772	0	71
						1401	9							
*06	94085 X	94085	-0-	-0-	-0-	323	1	86975	3	N	6170	6134	0	107
						6787	9							
*07	122100 X	122100	-0-	-0-	-0-	345	1	114396	3	N	6690	6697	0	100
						7359	9							
-----														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268970	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	13148	PERF.	13484	-	17708
*10	4495 X	1745	-0-	-2750	-0-	286	1	1089	3	N	299	342	1	105
						41	5	329	9					
*11	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	232	1	5957	3	N	1479	1240	1	344
						1627	9							
*12	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	264	1	12612	3	N	3371	3429	1	286
						3708	9							
*01	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	347	1	10345	3	N	3593	3551	1	328
						3952	9							
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	361	1	3707	3	N	1162	1250	1	240
						1278	9							
*03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	462	1	3945	3	N	985	908	1	317
						297	5	1084	9					
*04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	323	1	3347	3	N	794	881	1	230
						255	5	873	9					
*05	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	284	1	2967	3	N	752	307	0	165
						22	5	827	9					
*06	4560 X	3801	-0-	-759	-0-	359	1	2717	3	N	659	663	0	161
						725	9							
*07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	748	1	3709	3	N	672	676	0	157
						739	9							
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268979	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	13099	PERF.	13491	-	17709
*12	2759 X	483	-0-	-2276	-0-	10	1	239	3	N	213			405
						234	9							
01	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	101	1	147	9	N	134	362	1	177
02	1792 X	192	-0-	-1600	-0-	172	1	20	9	N	18			195
*03	496 X	88	-0-	-408	-0-	88	1			N	-0-			195
*04	480 X	89	-0-	-391	-0-	15	1	36	3	N	32	100	1	127
						3	5	35	9					
05	496 X	76	-0-	-420	-0-	36	1	40	9	N	36			163
*06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	229	1	12	9	N	11			174
*07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	261	1	3	9	N	3			177



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206												
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	706 X	706	-0-	-0-	-0-	214	1	400	3	N	84	321
						92	9					
*03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	262	1	107	3	N	53	179 1
						58	9					195
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	252	1	94	9	N	85	169 1
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	288	1	120	9	N	109	220
*06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	85	1	234	3	N	87	159 1
						96	9					148
*07	451 X	451	-0-	-0-	-0-	115	1	238	3	N	89	237
						98	9					
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106												
02	15372 X	5484	-0-	-9888	-0-	98	1	5190	3	N	178	351 1
						196	9					124
*03	12927 X	9301	-0-	-3626	-0-	116	1	8803	3	N	347	350 1
						382	9					121
*04	12510 X	214	-0-	-12296	-0-	9	1	203	3	N	2	123
						2	9					
*05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	212	1	7281	3	N	259	172 1
						285	9					210
*06	9000 X	2686	-0-	-6314	-0-	237	1	2318	3	N	119	158 1
						131	9					171
*07	9300 X	1888	-0-	-7412	-0-	136	1	1647	3	N	95	158 1
						105	9					108
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193												
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	14	1	1402	3	N	179	170 1
						197	9					228
*03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	46	1	3921	3	N	693	688 1
						762	9					233
*04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	29	1	3528	3	N	549	496 1
						604	9					286
*05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	870	1	2743	3	N	474	494 1
						521	9					266
*06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	698	1	2790	3	N	429	454 1
						472	9					241
*07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	762	1	2616	3	N	387	350 1
						426	9					278
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613												
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	209
*03	1829 X	453	-0-	-1376	-0-	453	3			N	-0-	209
*04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	238	1	887	3	N	133	158 1
						146	9					184
*05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	233	1	1751	3	N	380	342 1
						418	9					222
*06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	584	1	2782	3	N	610	643 1
						671	9					189
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	1762	3	N	386	366 1
						425	9					209

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
MIXON UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	270237	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	12987	PERF.13468	- 17428	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12		125 X	125	-0-	-0-	-0-	52	1	67	3	N	5	141
							6	9				5	0
01		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-	141
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
*05		102 X	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	5	N	-0-	141
*06		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-	141
*07		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-	141
-----													
MIXON UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	270245	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	12944	PERF.13329	- 17618	
*01		120 X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-	149
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-	149
*03		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4	153
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	156
*05		38 X	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30	186
*06		182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	1	3	9	N	3	189
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	191
-----													
SCHENDEL UNIT A		WELL #:		G 2	RRCID ->	270247	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13291	- 17526	
*10		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	171	1	7138	3	N	2073	2319
							270	5	2280	9		1	338
*11		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	288	1	10027	3	N	2737	3002
							3011	9				1	73
*12		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	285	1	11392	3	N	2642	2556
							2906	9				1	159
*01		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	179	1	9390	3	N	2333	2356
							2566	9				1	136
02		4032 X	18	-0-	-4014	-0-	18	1			N	-0-	136
*03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-	136
04		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	17	59
*05		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	4628	3	35	5	N	1367	1250
							1504	9				1	176
*06		15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	12372	3	3081	9	N	2801	2861
*07		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	29	1	13126	3	N	2618	2493
							2880	9				1	241
-----													
F. MALEK UNIT L		WELL #:		3	RRCID ->	270418	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13231	- 17184	
02		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	420	1	9103	3	N	361	332
							397	9				1	402
*03		6727 X	5491	-0-	-1236	-0-	226	1	4858	3	N	370	353
							407	9				1	419
*04		6510 X	4904	-0-	-1606	-0-	236	1	4420	3	N	225	175
							248	9				1	469
*05		6727 X	4881	-0-	-1846	-0-	251	1	4296	3	N	304	493
							334	9				1	280
*06		7260 X	4624	-0-	-2636	-0-	263	1	4055	3	N	278	487
							306	9				1	71
*07		7502 X	4921	-0-	-2581	-0-	252	1	4346	3	N	294	157
							323	9				1	208



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	2807	-0-	-1449	-0-	64 1	2612 3	N	119		184
*03	4774 X	2441	-0-	-2333	-0-	131 9	2355 3	N	78		262
*04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	4504 3	86 9	N	77	179 1	160
*05	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	101 1	3998 3	N	69	158 1	71
*06	5190 X	4573	-0-	-617	-0-	76 9	259 1	N	73		144
*07	4743 X	4126	-0-	-617	-0-	80 9	353 1	N	58		202
						64 9					

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	61 1	587 3	N	118	179 1	185
*03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	130 9	213 1	N	827	848 1	164
*04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	910 9	204 1	N	517	516 1	165
*05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	204 1	569 9	N	378	308 1	235
*06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	228 1	416 9	N	486	154 1	567
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	75 1	535 9	N	389	711 1	245
						30 1	2650 3	N			
						428 9					

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

02	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	540 1	5095 3	N	405	340 1	499
*03	3813 X	3738	-0-	-75	-0-	446 9	287 1	N	441	528 1	412
*04	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	485 9	268 1	N	343	515 1	240
*05	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	377 9	257 1	N	417	316 1	341
*06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-	459 9	265 1	N	299	554 1	86
*07	5952 X	3408	-0-	-2544	-0-	265 1	329 9	N	395	315 1	166
						255 1	2718 3	N			
						435 9					

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	254 1	3671 3	N	858	859 0	173
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	138 5	944 9	N	796	798 0	171
*12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	328 1	2399 3	N	817	127 0	329
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	876 9	323 1	N	451	220 0	202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	899 9	247 1	N	-0-	358 1	202
*03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	496 9	263 1	N	1282	888 0	69
*04	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	307 5	1410 9	N	937	938 0	68
*05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	379 1	3399 3	N	761	762 0	67
*06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	255 5	1031 9	N	779	780 0	66
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	291 1	3179 3	N	804	804 0	66
						24 5	837 9				
						219 1	3300 3	N			
						857 9					
						353 1	3621 3	N			
						884 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	5712 X	932	-0-	-4780	-0-	16	1	798	3	N	107	180	1		211
						118	9								
*03	6324 X	4610	-0-	-1714	-0-	70	1	4035	3	N	459	354	1		316
						505	9								
*04	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5433	3	618	9	N	562	543	1		335
*05	5549 X	5480	-0-	-69	-0-	25	1	4969	3	N	442	501	1		276
						486	9								
*06	5160 X	4111	-0-	-1049	-0-	3771	3	340	9	N	309	305	1		280
*07	6262 X	4138	-0-	-2124	-0-	25	1	3770	3	N	312	315	1		277
						343	9								
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155															
02	76095 X	76095	-0-	-0-	-0-	691	1	62317	3	N	11897	11897	0		92
						13087	9								
*03	57683 X	57683	-0-	-0-	-0-	437	1	47196	3	N	9136	8275	0	856 1	97
						10050	9								
*04	59471 X	59471	-0-	-0-	-0-	193	1	49083	3	N	9268	9272	0		93
						10195	9								
*05	62062 X	62062	-0-	-0-	-0-	207	1	51688	3	N	9243	9247	0		89
						10167	9								
*06	56560 X	56560	-0-	-0-	-0-	110	1	47550	3	N	8091	8036	0		144
						8900	9								
*07	47289 X	47289	-0-	-0-	-0-	86	1	40009	3	N	6540	6495	0	164 1	25
						7194	9								
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052															
02	3388 X	1965	-0-	-1423	-0-	308	1	1532	3	N	114	172	1		235
						125	9								
*03	3503 X	2683	-0-	-820	-0-	449	1	2055	3	N	163	160	1		238
						179	9								
*04	3120 X	2233	-0-	-887	-0-	439	1	1649	3	N	132	157	1		213
						145	9								
*05	2170 X	1858	-0-	-312	-0-	272	1	1468	3	N	107	171	1		149
						118	9								
*06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				149
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				149
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	331	1	2955	3	N	418	338	1		200
						460	9								
*03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	448	1	4614	3	N	734	688	1		246
						807	9								
*04	4860 X	3593	-0-	-1267	-0-	264	1	2837	3	N	447	484	1		209
						492	9								
*05	5022 X	3833	-0-	-1189	-0-	248	1	3223	3	N	329	336	1		202
						362	9								
*06	5670 X	4051	-0-	-1619	-0-	239	1	3249	3	N	512	518	1		196
						563	9								
*07	5859 X	3641	-0-	-2218	-0-	257	1	2944	3	N	400	334	1		262
						440	9								
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

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

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

02	9744 X	1954	-0-	-7790	-0-	168	1	1618	3	N	153	171 1	191
*03	10788 X	7543	-0-	-3245	-0-	353	1	6641	3	N	499	512 1	178
*04	10440 X	6492	-0-	-3948	-0-	549	9	5546	3	N	629	656 1	151
*05	9021 X	6065	-0-	-2956	-0-	254	1	5237	3	N	530	475 1	206
*06	7740 X	1325	-0-	-6415	-0-	692	9	959	3	N	95	167 1	134
*07	7533 X	2729	-0-	-4804	-0-	245	1	2329	3	N	172	168 1	138
						583	9						
						261	1						
						105	9						
						211	1						
						189	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

02	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	40	1	15472	3	N	202		302
*03	9486 X	6094	-0-	-3392	-0-	222	9	5910	3	N	144	184 1	262
*04	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	26	1	9110	3	N	219	356 1	125
*05	9486 X	8223	-0-	-1263	-0-	158	9	7979	3	N	195	186 1	134
*06	9180 X	7321	-0-	-1859	-0-	22	1	7090	3	N	163	177 1	120
*07	9486 X	7941	-0-	-1545	-0-	241	9	7718	3	N	180	178 1	122
						29	1						
						215	9						
						52	1						
						179	9						
						25	1						
						198	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

02	4200 X	1014	-0-	-3186	-0-	953	3	61	9	N	55	170 1	32
*03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	10	1	4226	3	N	213	176 1	69
*04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	234	9	342	9	N	311	180 1	200
*05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	4215	3	3661	3	N	219	336 1	83
*06	4320 X	281	-0-	-4039	-0-	14	1	154	3	N	50		133
*07	4712 X	1544	-0-	-3168	-0-	241	9	261	9	N	237	184 1	186
						72	1						
						55	9						
						1283	3						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
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		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	129	1	14955	3	N	651	917	1	214
							716	9							
*03		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	786	1	13298	3	N	624	712	1	126
							686	9							
*04		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	92	1	8892	3	N	420	340	1	206
							462	9							
*05		17484 X	6181	-0-	-11303	-0-	155	1	5734	3	N	265	361	1	110
							292	9							
*06		16920 X	14176	-0-	-2744	-0-	189	1	13530	3	N	415	328	1	197
							457	9							
*07		17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	211	1	17102	3	N	395	509	1	83
							435	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
02		5012 X	354	-0-	-4658	-0-	8	1	312	3	N	31			104
							34	9							
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			104
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			104
*05		484 X	484	-0-	-0-	-0-	465	3	19	9	N	17			121
*06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			121
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			121
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
02		6580 X	1122	-0-	-5458	-0-	420	1	458	3	N	222			362
							244	9							
*03		8122 X	3366	-0-	-4756	-0-	143	1	3041	3	N	165	159	1	368
							182	9							
*04		7860 X	7020	-0-	-840	-0-	222	1	6542	3	N	233	357	1	244
							256	9							
*05		8122 X	6070	-0-	-2052	-0-	232	1	5645	3	N	175	184	1	235
							193	9							
*06		10500 X	6876	-0-	-3624	-0-	215	1	6467	3	N	176	159	1	252
							194	9							
*07		7254 X	6473	-0-	-781	-0-	227	1	6073	3	N	157	168	1	241
							173	9							
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
02		15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	15105	3	348	9	N	316	679	1	206
*03		26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	86	1	25135	3	N	862	829	1	239
							948	9							
*04		23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	22418	3	795	9	N	723	673	1	289
*05		21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	20330	3	722	9	N	656	656	1	289
*06		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19424	3	593	9	N	539	674	1	154
*07		28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	27940	3	407	9	N	370	348	1	176
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
02		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9636	3	271	9	N	246			634
*03		6820 X	4575	-0-	-2245	-0-	1	1	4419	3	N	141	169	1	606
							155	9							
*04		6600 X	5726	-0-	-874	-0-	2	1	5519	3	N	186	506	1	286
							205	9							
*05		6820 X	6819	-0-	-1	-0-	6530	3	289	9	N	263	360	1	189
*06		8370 X	5887	-0-	-2483	-0-	5846	3	241	9	N	219	158	1	250
*07		8649 X	4768	-0-	-3881	-0-	4573	3	195	9	N	177	178	1	249



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
02		191129 X	191129	-0-	-0-	-0-		896 1	174153 3	N	14618	14575 0	87
								16080 9					
*03		108581 X	108581	-0-	-0-	-0-		498 1	92154 3	N	14481	12807 0	1605 1 156
								15929 9					
*04		94377 X	94377	-0-	-0-	-0-		355 1	81319 3	N	11548	11550 0	154
								12703 9					
*05		62005 X	62005	-0-	-0-	-0-		95 1	53574 3	N	7578	7582 0	150
								8336 9					
*06		36015 X	36015	-0-	-0-	-0-		71 1	31035 3	N	4463	4460 0	153
								4909 9					
*07		43552 X	43552	-0-	-0-	-0-		178 1	38128 3	N	4769	4769 0	153
								5246 9					
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520													
02		6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				N	-0-		98
*03		7440 X	5289	-0-	-2151	-0-		99 1	4996 3	N	176	161 1	113
								194 9					
*04		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-		249 1	8381 3	N	381	332 1	162
								419 9					
*05		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-		217 1	6634 3	N	266	330 1	98
								293 9					
*06		5130 X	2939	-0-	-2191	-0-		97 1	2732 3	N	100	159 1	39
								110 9					
07		9362 X	63	-0-	-9299	-0-		63 1		N	-0-		39
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838													
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-				N	-0-		56
*03		3410 X	320	-0-	-3090	-0-		246 3	74 9	N	67		123
*04		3300 X	182	-0-	-3118	-0-		4 1	171 3	N	6		129
								7 9					
*05		3410 X	524	-0-	-2886	-0-		151 1	367 3	N	5		134
								6 9					
*06		750 X	645	-0-	-105	-0-		97 1	542 3	N	5		139
								6 9					
*07		421 X	421	-0-	-0-	-0-		159 1	250 3	N	11		150
								12 9					
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798													
02		16940 X	15080	-0-	-1860	-0-		21 1	14795 3	N	240	160 1	119
								264 9					
*03		17298 X	16367	-0-	-931	-0-		102 1	15990 3	N	250	171 1	198
								275 9					
*04		16740 X	15624	-0-	-1116	-0-		15380 3	244 9	N	222	159 1	261
*05		17174 X	3244	-0-	-13930	-0-		18 1	3073 3	N	139		400
								153 9					
*06		16620 X	12805	-0-	-3815	-0-		12804 3	1 9	N	1	356 1	45
*07		16709 X	4582	-0-	-12127	-0-		4470 3	112 9	N	102	119 1	28

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8092 X	7885	-0-	-207	-0-	594	1	6928	3	N	330	370	1		44
						363	9								
*03	9455 X	3073	-0-	-6382	-0-	311	1	2536	3	N	205	161	1		88
						226	9								
*04	9150 X	1691	-0-	-7459	-0-	387	1	1016	3	N	262	348	1		2
						288	9								
05	9455 X	330	-0-	-9125	-0-	323	1	7	9	N	6				8
*06	8550 X	7960	-0-	-590	-0-	355	1	7169	3	N	396	327	1		77
						436	9								
*07	8742 X	3046	-0-	-5696	-0-	414	1	2290	3	N	311	182	1		206
						342	9								
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164															
*12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	20	1	4601	3	N	1837	1815	0		151
						2021	9								
*01	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	292	1	42117	3	N	14896	14887	0		160
						16386	9								
*02	61243 X	61243	-0-	-0-	-0-	334	1	45908	3	N	13637	13551	0	182 1	64
						15001	9								
*03	77295 X	77295	-0-	-0-	-0-	428	1	54627	3	N	16615	16611	0		68
						3963	5	18277	9						
*04	67177 X	67177	-0-	-0-	-0-	427	1	48776	3	N	13081	12992	0		157
						3585	5	14389	9						
*05	58508 X	58508	-0-	-0-	-0-	541	1	45276	3	N	11234	11092	0	187 1	112
						334	5	12357	9						
*06	43182 X	43182	-0-	-0-	-0-	295	1	33528	3	N	8508	8493	0		127
						9359	9								
*07	23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	297	1	18149	3	N	4405	4373	0		159
						4846	9								
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	606	1	5900	3	N	76				291
						84	9								
*03	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	585	1	8253	3	N	106	352	1		45
						117	9								
*04	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	427	1	8577	3	N	109				154
						120	9								
*05	7285 X	6130	-0-	-1155	-0-	445	1	5584	3	N	92	157	1		89
						101	9								
*06	8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	392	1	6861	3	N	76				165
						84	9								
*07	9424 X	7906	-0-	-1518	-0-	400	1	7421	3	N	77	160	1		82
						85	9								
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911															
02	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	3	1	6034	3	N	358	358	0		30
						394	9								
*03	8091 X	7714	-0-	-377	-0-	37	1	7118	3	N	508	508	0		30
						559	9								
*04	7830 X	5715	-0-	-2115	-0-	109	1	5279	3	N	297	297	0		30
						327	9								
*05	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	103	1	7908	3	N	443	443	0		30
						487	9								
*06	7470 X	7116	-0-	-354	-0-	133	1	6479	3	N	458	459	0		29
						504	9								
07	7719 X	48	-0-	-7671	-0-	47	1	1	9	N	1				30





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
M O	ALLOW 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	6300 X	3774	-0-	-2526	-0-	291	1	3229	3	N	231	355	1	103
						254	9							
*03	6882 X	5315	-0-	-1567	-0-	169	1	4722	3	N	385	309	1	179
						424	9							
*04	6540 X	5597	-0-	-943	-0-	254	1	4866	3	N	434	521	1	92
						477	9							
*05	6665 X	5886	-0-	-779	-0-	265	1	5102	3	N	472	476	1	88
						519	9							
*06	5130 X	2592	-0-	-2538	-0-	126	1	2245	3	N	201	182	1	107
						221	9							
*07	5797 X	5379	-0-	-418	-0-	275	1	4775	3	N	299	344	1	62
						329	9							
-----														
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
02	12096 X	1621	-0-	-10475	-0-	54	1	1567	3	N	-0-			184
*03	13392 X	6191	-0-	-7201	-0-	59	1	5815	3	N	288	379	1	93
						317	9							
*04	9150 X	6485	-0-	-2665	-0-	6096	3	389	9	N	354	373	1	74
*05	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	8953	3	534	9	N	485	541	1	18
*06	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	19060	3	1137	9	N	1034	860	1	192
*07	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13794	3	724	9	N	658	719	1	131
-----														
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	267	1	1414	3	N	107			159
						118	9							
*03	1984 X	1449	-0-	-535	-0-	255	1	1108	3	N	78	161	1	76
						86	9							
*04	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	337	1	4744	3	N	348	347	1	77
						383	9							
*05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	402	1	3774	3	N	339	349	1	67
						373	9							
*06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	247	1	6252	3	N	421	360	1	128
						463	9							
*07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	245	1	5413	3	N	301	368	1	61
						331	9							
-----														
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
02	3052 X	1282	-0-	-1770	-0-	1163	3	119	9	N	108	161	1	44
*03	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	1733	3	80	9	N	73			117
*04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	3911	3	682	9	N	620	544	1	193
*05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	7637	3	891	9	N	810	858	1	145
*06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	85	1	5502	3	N	317	356	1	106
						349	9							
*07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	382	1	4747	3	N	195	181	1	120
						215	9							
-----														
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
02	6776 X	3414	-0-	-3362	-0-	3325	3	89	9	N	81	171	1	217
*03	7254 X	3133	-0-	-4121	-0-	2964	3	169	9	N	154	180	1	191
*04	5670 X	4335	-0-	-1335	-0-	4131	3	204	9	N	185	171	1	205
*05	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8611	3	430	9	N	391	538	1	58
*06	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8296	3	364	9	N	331	317	1	72
*07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6363	3	259	9	N	235	158	1	149

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
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	8456 X	1676	-0-	-6780	-0-	96	1	1447	3	N	121	161	1	34
						133	9							
*03	9362 X	4386	-0-	-4976	-0-	38	1	4118	3	N	209	169	1	74
						230	9							
04	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			74
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-			74
*06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			74
*07	4402 X	3943	-0-	-459	-0-	28	1	3900	3	N	14			88
						15	9							
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
02	6132 X	5574	-0-	-558	-0-	533	1	4770	3	N	246	324	1	88
						271	9							
*03	6789 X	2635	-0-	-4154	-0-	520	1	1963	3	N	138	184	1	42
						152	9							
04	6570 X	398	-0-	-6172	-0-	381	1	17	9	N	15			57
*05	6169 X	651	-0-	-5518	-0-	469	1	169	3	N	12			69
						13	9							
*06	5970 X	2122	-0-	-3848	-0-	279	1	1727	3	N	105			174
						116	9							
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			174
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
02	6188 X	1641	-0-	-4547	-0-	288	1	824	3	N	481	482	0	133
						529	9							
*03	5952 X	4521	-0-	-1431	-0-	325	1	3271	3	N	841	840	0	134
						925	9							
*04	5250 X	3173	-0-	-2077	-0-	377	1	2156	3	N	582	582	0	134
						640	9							
*05	5394 X	3898	-0-	-1496	-0-	461	1	2656	3	N	710	710	0	134
						781	9							
*06	4380 X	2822	-0-	-1558	-0-	104	1	2074	3	N	585	588	0	131
						644	9							
*07	4526 X	2209	-0-	-2317	-0-	217	1	1620	3	N	338	370	1	99
						372	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
02	5208 X	5207	-0-	-1	-0-	355	1	4281	3	N	519	485	1	192
						571	9							
*03	5766 X	3961	-0-	-1805	-0-	366	1	3196	3	N	363	348	1	207
						399	9							
*04	5790 X	5055	-0-	-735	-0-	828	1	3735	3	N	447	536	1	118
						492	9							
*05	5983 X	4231	-0-	-1752	-0-	953	1	2812	3	N	424	355	1	187
						466	9							
*06	5790 X	5174	-0-	-616	-0-	1011	1	3679	3	N	440	466	1	161
						484	9							
*07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	713	1	4626	3	N	498	476	1	183
						548	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7280 X	5969	-0-	-1311	-0-	5174	3	795	9	N	82
*03		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6372	3	959	9	N	82
*04		6480 X	5829	-0-	-651	-0-	5101	3	728	9	N	82
*05		6696 X	6223	-0-	-473	-0-	1	1	5400	3	N	82
							822	9				
*06		7080 X	6010	-0-	-1070	-0-	5237	3	773	9	N	81
*07		7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	5373	3	724	9	N	81
-----												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022												
02		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	441	1	3358	3	N	162
							932	9				
*03		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	428	1	5364	3	N	123
							1428	9				
*04		6390 X	5615	-0-	-775	-0-	232	1	4496	3	N	123
							887	9				
*05		6603 X	4136	-0-	-2467	-0-	90	1	3457	3	N	114
							589	9				
*06		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	46	1	4180	3	N	254
							791	9				
*07		5642 X	5329	-0-	-313	-0-	66	1	4463	3	N	82
							800	9				
-----												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753												
02		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	4595	3	1880	9	N	138
*03		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	6720	3	2440	9	N	242
*04		4380 X	3397	-0-	-983	-0-	6	1	2601	3	N	239
							790	9				
*05		4526 X	1935	-0-	-2591	-0-	1521	3	414	9	N	236
*06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1589	3	493	9	N	234
*07		2759 X	1907	-0-	-852	-0-	1559	3	348	9	N	186
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254												
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	73
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	75
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		1302 N	457	-0-	-845	-0-	228	3	9	5	N	200	179	1	142
							220	9							
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	119	3	199	9	N	181	165	1	158
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	271	358	1	71
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	164	161	1	74
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			74
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			76
*05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2283	3	17	5	N	231			307
							254	9							
*06		3000 N	3190	-0-	190	190	2770	3	420	9	N	382	546	1	143
*07		2866 N	2676	-0-	-190	-0-	2382	3	294	9	N	267	348	1	62
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
02		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	688	1	5834	3	N	349	352	0	141
							384	9							
*03		5053 X	3712	-0-	-1341	-0-	137	1	3210	3	N	332	333	0	140
							365	9							
*04		4710 X	2953	-0-	-1757	-0-	45	1	2600	3	N	280	284	0	136
							308	9							
*05		4464 X	3290	-0-	-1174	-0-	24	1	2949	3	N	288	293	0	131
							317	9							
*06		7410 X	3116	-0-	-4294	-0-	6	1	2609	3	N	455	262	0	146
							501	9					178	1	
*07		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	46	1	8309	3	N	271	312	1	105
							298	9							
-----															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418															
*10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	250	1	5763	3	N	794	729	1	89
							218	5							
*11		3930 X	3418	-0-	-512	-0-	153	1	2872	3	N	357	322	1	124
							393	9							
*12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	3	N	542	519	1	147
							596	9							
*01		4712 X	3453	-0-	-1259	-0-	227	1	2757	3	N	426	541	1	32
							469	9							
02		4256 X	184	-0-	-4072	-0-	184	1			N	-0-			32
*03		4712 X	15	-0-	-4697	-0-	15	1			N	-0-			32
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			32
*05		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1	1	4200	3	N	342	179	1	195
							32	5							
*06		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6209	3	639	9	N	581	718	1	58
*07		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	3932	3	460	9	N	418	349	1	127

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	277547	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	13427 - 17387		
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
*10	2356 N	887	-0-	-1469	-0-	1	1	646	3	N	196	326	1	44
						24	5	216	9					
*11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	867	3	155	9	N	141			185
*12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	1	1	2430	3	N	194	186	1	193
						213	9							
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	215	344	1	64
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					N	3			67
*03	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			71
*05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2504	3	19	5	N	134			205
						147	9							
*06	3000 N	3985	-0-	985	985	3732	3	253	9	N	230	339	1	96
*07	3100 N	2398	-0-	-702	283	2196	3	202	9	N	184	180	1	100
-----														
MARLENE OLSON		WELL #:		4	RRCID ->	277553	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	12427	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-
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	277557	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	13068 - 18002		
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-			181
*03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	81	1	6717	3	N	463	542	1	102
						509	9							
*04	4290 X	327	-0-	-3963	-0-	247	1	70	3	N	9			111
						10	9							
*05	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	268	1	6399	3	N	452	340	1	223
						497	9							
*06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	310	1	4757	3	N	359	334	1	248
						395	9							
*07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	328	1	4834	3	N	360	530	1	78
						396	9							
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		5	RRCID ->	277677	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12960 - 18203		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----														
MARLENE OLSON		WELL #:		5	RRCID ->	277686	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	12280 - 20487		
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	23	1	8282	3	N	929	857	1	95
						1022	9							
*03	8618 X	7377	-0-	-1241	-0-	12	1	6409	3	N	869	865	1	99
						956	9							
*04	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	247	1	8234	3	N	1289	1189	1	199
						1418	9							
*05	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	61	1	9976	3	N	1387	1368	1	218
						1526	9							
*06	9990 X	7629	-0-	-2361	-0-	6664	3	965	9	N	877	981	1	114
*07	10323 X	6689	-0-	-3634	-0-	5924	3	765	9	N	695	687	1	122

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	5022 X	4691	-0-	-331	-0-	329 1	3773 3	143 5	446 9	N	405	359 1			187
*11	4860 X	3391	-0-	-1469	-0-	260 1	2749 3	382 9		N	347	490 1			44
*12	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	410 1	3574 3	550 9		N	500	349 1			195
*01	4681 X	3285	-0-	-1396	-0-	511 1	2304 3	470 9		N	427	549 1			73
02	4228 X	563	-0-	-3665	-0-	561 1	2 9			N	2				75
*03	4681 X	206	-0-	-4475	-0-	206 1				N	-0-				75
04	4380 X	50	-0-	-4330	-0-	50 1				N	-0-				75
*05	4526 X	4462	-0-	-64	-0-	162 1	3971 3	30 5	299 9	N	272	179 1			168
*06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	525 1	6176 3	637 9		N	579	717 1			30
*07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	437 1	4870 3	503 9		N	457	360 1			127

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

02	5600 X	3843	-0-	-1757	-0-	289 1	3156 3	398 9		N	362	362 0			392
*03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	354 1	5701 3	1009 9		N	917	917 0			392
*04	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	490 1	7080 3	1154 9		N	1049	1056 0	346 1		39
*05	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	450 1	7746 3	1324 9		N	1204	1045 0	158 1		40
*06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	457 1	6105 3	978 9		N	889	888 0			41
*07	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	476 1	6294 3	740 9		N	673	676 0			38

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

02	11116 X	10075	-0-	-1041	-0-	94 1	8802 3	1179 9		N	1072	1071 0			55
*03	12059 X	7787	-0-	-4272	-0-	52 1	6875 3	860 9		N	782	781 0			56
*04	11550 X	10082	-0-	-1468	-0-	57 1	8518 3	1507 9		N	1370	1371 0			55
*05	11935 X	11410	-0-	-525	-0-	9770 3	1640 9			N	1491	1491 0			55
*06	11160 X	7432	-0-	-3728	-0-	6468 3	964 9			N	876	877 0			54
*07	11160 X	7033	-0-	-4127	-0-	4 1	6170 3	859 9		N	781	782 0			53

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

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



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

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	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	534	1	16461	3	N	103		166
						113	9						
*03	23188 X	21519	-0-	-1669	-0-	543	1	20709	3	N	243	349 1	60
						267	9						
*04	23610 X	16634	-0-	-6976	-0-	354	1	16057	3	N	203	160 1	103
						223	9						
*05	24397 X	22639	-0-	-1758	-0-	496	1	21888	3	N	232	183 1	152
						255	9						
*06	23610 X	7397	-0-	-16213	-0-	300	1	6994	3	N	94	178 1	68
						103	9						
07	21514 X	43	-0-	-21471	-0-	43	1			N	-0-		68

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

*10	5828 X	5538	-0-	-290	-0-	514	1	4039	3	N	756	715 1	189
						153	5	832	9				
*11	5640 X	5008	-0-	-632	-0-	558	1	3398	3	N	956	902 1	243
						1052	9						
*12	5828 X	5149	-0-	-679	-0-	530	1	3614	3	N	914	883 1	274
						1005	9						
*01	5549 X	3334	-0-	-2215	-0-	518	1	2168	3	N	589	729 1	134
						648	9						
02	5012 X	61	-0-	-4951	-0-	61	1			N	-0-		134
*03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-		134
04	5010 X	49	-0-	-4961	-0-	49	1			N	-0-		134
*05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	215	1	4428	3	N	745	367 1	512
						34	5	820	9				
*06	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	383	1	7890	3	N	1793	2007 1	298
						1972	9						
*07	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	415	1	7591	3	N	1632	1601 1	329
						1795	9						

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

02	9996 X	5606	-0-	-4390	-0-	69	1	4864	3	N	612	612 0	79
						673	9						
*03	11067 X	8425	-0-	-2642	-0-	7466	3	959	9	N	872	853 0	98
*04	10680 X	10606	-0-	-74	-0-	9626	3	980	9	N	891	890 0	99
*05	11005 X	7226	-0-	-3779	-0-	6316	3	910	9	N	827	826 0	100
*06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	9324	3	844	9	N	767	766 0	101
*07	10974 X	3782	-0-	-7192	-0-	3204	3	578	9	N	525	525 0	101

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

02	504 N	292	-0-	-212	-0-	291	3	1	9	N	1		95
*03	558 N	324	-0-	-234	-0-	21	1	288	3	N	14		109
						15	9						
*04	540 N	30	-0-	-510	-0-	16	3	14	9	N	13		122
*05	310 N	154	-0-	-156	-0-	142	3	12	9	N	11		133
*06	300 N	288	-0-	-12	-0-	4	1	267	3	N	15		148
						17	9						
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6		154



-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10668 X	10087	-0-	-581	-0-	498	1	9326	3	N	239	187	1	219	
						263	9								
*03	10106 X	5531	-0-	-4575	-0-	277	1	5063	3	N	174	365	1	28	
						191	9								
*04	9780 X	4601	-0-	-5179	-0-	235	1	4192	3	N	158	170	1	16	
						174	9								
*05	10106 X	7986	-0-	-2120	-0-	165	1	7446	3	N	341	183	1	174	
						375	9								
*06	16890 X	10075	-0-	-6815	-0-	97	1	9366	3	N	556	387	0	316 1 27	
						612	9								
*07	11160 X	8247	-0-	-2913	-0-	30	1	7832	3	N	350	352	0	25	
						385	9								
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445															
02	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	1366	1	11202	3	N	430	429	0	341 1 20	
						473	9								
*03	8525 X	7783	-0-	-742	-0-	632	1	6677	3	N	431	432	0	19	
						474	9								
*04	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	527	1	7211	3	N	368	366	0	21	
						405	9								
*05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	201	1	7068	3	N	438	437	0	22	
						482	9								
*06	13980 X	7842	-0-	-6138	-0-	176	1	7215	3	N	410	100	0	159 1 173	
						451	9								
*07	14446 X	7877	-0-	-6569	-0-	201	1	7293	3	N	348	284	0	183 1 54	
						383	9								
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375															
02	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	458	1	18293	3	N	522	477	0	284	
						574	9								
*03	11780 X	11719	-0-	-61	-0-	217	1	10922	3	N	527	508	0	303	
						580	9								
*04	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	190	1	12617	3	N	436	428	0	311	
						480	9								
*05	11036 X	6905	-0-	-4131	-0-	206	1	6421	3	N	253	253	0	311	
						278	9								
*06	20700 X	11216	-0-	-9484	-0-	206	1	10538	3	N	429	392	0	319 1 29	
						472	9								
*07	21390 X	6997	-0-	-14393	-0-	154	1	6593	3	N	227	229	0	27	
						250	9								
-----															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408															
02	12908 X	7016	-0-	-5892	-0-	211	1	5949	3	N	778	779	0	116	
						856	9								
*03	14291 X	886	-0-	-13405	-0-	314	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-	116	
						26	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	116	
*04	13830 X	124	-0-	-13706	-0-	10	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-	116	
						10	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	116	
*05	13547 X	77	-0-	-13470	-0-	10	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	116	
						10	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	116	
*06	13110 X	27	-0-	-13083	-0-	10	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	116	
						3	1				-0-	-0-	-0-	116	
07	7781 X	3	-0-	-7778	-0-	3	1				-0-	-0-	-0-	116	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
COLVIN UNIT B		WELL #:		8	RRCID ->	281092	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	12677	-	17487
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		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	396 1	20507 3	Y	832	833 0		93	
							915 9							
*03		20739 X	17860	-0-	-2879	-0-	424 1	16821 3	Y	559	560 0		92	
							615 9							
*04		19560 X	17568	-0-	-1992	-0-	181 1	16584 3	Y	730	729 0		93	
							803 9							
*05		20739 X	12878	-0-	-7861	-0-	188 1	12129 3	Y	510	569 0		34	
							561 9							
*06		20070 X	6962	-0-	-13108	-0-	149 1	6466 3	Y	315	318 0	26 1	5	
							347 9							
*07		20739 X	19094	-0-	-1645	-0-	229 1	18235 3	Y	573	573 0		5	
							630 9							
-----														
COLVIN UNIT B		WELL #:		11	RRCID ->	281521	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	6244	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-	
-----														
WILLEKE UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	283173	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	13318	-	19904
*10	13361 X	10416	-0-	-2945	-0-		11 1	8207 3	N	1719	1719 0		148	
							307 5	1891 9						
*11	12540 X	9075	-0-	-3465	-0-		1 1	7400 3	N	1522	1524 0		146	
							1674 9							
*12	12276 X	10005	-0-	-2271	-0-		1 1	8069 3	N	1759	1758 0		147	
							1935 9							
*01	11284 X	5355	-0-	-5929	-0-		30 1	4356 3	N	881	883 0		145	
							969 9							
*02	9940 X	8509	-0-	-1431	-0-		87 1	6693 3	N	1572	695 0	726 1	296	
							1729 9							
*03	10416 X	7479	-0-	-2937	-0-		36 1	5584 3	N	1309	274 0	1083 1	248	
							419 5	1440 9						
*04	9690 X	4462	-0-	-5228	-0-		20 1	3378 3	N	734	691 1		291	
							257 5	807 9						
*05	10013 X	544	-0-	-9469	-0-		26 1	395 3	N	109	191 1		209	
							3 5	120 9						
*06	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-		118 1	9088 3	N	2241	987 0	847 1	616	
							2465 9							
07	9424 X	4890	-0-	-4534	-0-		141 1	4044 3	N	641	599 0	510 1	148	
							705 9							
-----														
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW		WELL #:		1	RRCID ->	283548	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	12071	-	20058
02	27412 X	20977	-0-	-6435	-0-		292 1	18109 3	N	2342	2343 0		115	
							2576 9							
*03	29543 X	24047	-0-	-5496	-0-		245 1	20748 3	N	2776	2476 0	355 1	60	
							3054 9							
*04	28590 X	23197	-0-	-5393	-0-		176 1	19999 3	N	2747	2747 0		60	
							3022 9							
*05	29543 X	23706	-0-	-5837	-0-		177 1	20555 3	N	2704	2704 0		60	
							2974 9							
*06	26040 X	22610	-0-	-3430	-0-		195 1	19626 3	N	2535	2537 0		58	
							2789 9							
*07	24056 X	23124	-0-	-932	-0-		236 1	20132 3	N	2505	2506 0		57	
							2756 9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
*10		15376 X	14264	-0-	-1112	-0-	341	1	11260	3	Y	2039	2039	0
							420	5	2243	9				-0-
*11		14880 X	12620	-0-	-2260	-0-	328	1	10268	3	Y	1840	1840	0
							2024	9						-0-
*12		15221 X	13585	-0-	-1636	-0-	291	1	11062	3	Y	2029	2029	0
							2232	9						-0-
*01		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	361	1	12474	3	Y	2030	2030	0
							2233	9						-0-
*02		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	290	1	10452	3	Y	1773	1773	0
							1950	9						-0-
*03		13516 X	3806	-0-	-9710	-0-	95	1	2918	3	Y	525	525	0
							215	5	578	9				-0-
*04		13080 X	21	-0-	-13059	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
							1	5						-0-
*05		13516 X	354	-0-	-13162	-0-	17	1	330	3	Y	4	4	0
							3	5	4	9				-0-
*06		13080 X	2547	-0-	-10533	-0-	33	1	2114	3	Y	364	364	0
							400	9						-0-
07		13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497														
02		31945 X	31945	-0-	-0-	-0-	196	1	29000	3	Y	2499	2499	0
							2749	9						-0-
*03		31000 X	27776	-0-	-3224	-0-	248	1	25889	3	Y	1490	1490	0
							1639	9						-0-
*04		30000 X	29514	-0-	-486	-0-	174	1	27361	3	Y	1799	1799	0
							1979	9						-0-
*05		31000 X	11660	-0-	-19340	-0-	40	1	11298	3	Y	293	293	0
							322	9						-0-
*06		30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-					Y	-0-		-0-
*07		31000 X	7443	-0-	-23557	-0-	34	1	7139	3	Y	245	245	0
							270	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		18569 X	15159	-0-	-3410	-0-	242 1	12231 3	12224 9	N	2022	1954 1		309
							462 5	2224 9						
*11		16950 X	13797	-0-	-3153	-0-	210 1	11638 3	1949 9	N	1772	1779 1		302
*12		16492 X	13969	-0-	-2523	-0-	211 1	11722 3	2036 9	N	1851	1786 1		367
*01		15934 X	14189	-0-	-1745	-0-	235 1	11855 3	2099 9	N	1908	1791 1		484
*02		13692 X	12162	-0-	-1530	-0-	180 1	10213 3	1769 9	N	1608	1619 1		473
*03		15159 X	13390	-0-	-1769	-0-	352 1	10241 3	772 5	N	1841	1803 1		511
*04		13800 X	13312	-0-	-488	-0-	285 1	10362 3	788 5	N	1706	1783 1		434
*05		14198 X	13188	-0-	-1010	-0-	305 1	10939 3	83 5	N	1692	1806 1		320
*06		13740 X	12193	-0-	-1547	-0-	246 1	10321 3	1626 9	N	1478	1436 1		362
07		13764 X	12095	-0-	-1669	-0-	273 1	10133 3	1689 9	N	1535	1634 1		263

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
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-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
*10		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	80 1	2690 3	99 5	Y	1042	1042 0		-0-
*11		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	74 1	2348 3	898 9	Y	816	816 0		-0-
12		3131 X	891	-0-	-2240	-0-	66 3	825 9	66 3	Y	750	750 0		-0-
*01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	77 1	2706 3	981 9	Y	892	892 0		-0-
*02		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	140 1	5075 3	1156 9	Y	1051	1051 0		-0-
*03		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	147 1	4510 3	332 5	Y	926	926 0		-0-
*04		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	127 1	2549 3	188 5	Y	650	650 0		-0-
*05		3100 X	114	-0-	-2986	-0-	5 1	104 3	1 5	Y	4	4 0		-0-
*06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	73 1	4742 3	1508 9	Y	1371	1371 0		-0-
*07		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	74 1	4412 3	1489 9	Y	1354	1354 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	285540	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13012	PERF.13519	- 19424		
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	
*12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	60	1	6017	3	N	1995	1995	0	-0-
						2195	9							
*01	71051 X	71051	-0-	-0-	-0-	281	1	52134	3	N	16942	16942	0	-0-
						18636	9							
*02	72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	316	1	54430	3	N	16442	16442	0	-0-
						18086	9							
*03	77969 X	77969	-0-	-0-	-0-	316	1	54092	3	N	17818	17818	0	-0-
						3961	5	19600	9					
*04	69386 X	69386	-0-	-0-	-0-	281	1	48925	3	N	15121	15121	0	-0-
						3547	5	16633	9					
*05	57936 X	57936	-0-	-0-	-0-	219	1	43537	3	N	12603	12603	0	-0-
						317	5	13863	9					
*06	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	71	1	27138	3	N	7257	7257	0	-0-
						7983	9							
*07	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	137	1	31229	3	N	7725	7725	0	-0-
						8498	9							
-----														
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	286169	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13093	PERF.13419	- 20016		
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	3	N	775	775	0	-0-
						853	9							
*01	51757 X	51757	-0-	-0-	-0-	210	1	39249	3	N	11180	11180	0	-0-
						12298	9							
*02	40256 X	40256	-0-	-0-	-0-	176	1	30704	3	N	8524	8524	0	-0-
						9376	9							
*03	37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	157	1	27068	3	N	7860	7860	0	-0-
						1965	5	8646	9					
*04	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	145	1	24990	3	N	6674	6674	0	-0-
						1835	5	7341	9					
*05	35899 X	35899	-0-	-0-	-0-	143	1	28003	3	N	6861	6861	0	-0-
						206	5	7547	9					
*06	39379 X	39379	-0-	-0-	-0-	82	1	30699	3	N	7816	7816	0	-0-
						8598	9							
*07	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	119	1	26649	3	N	5219	5219	0	-0-
						5741	9							
-----														
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	286178	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13023	PERF.13287	- 20770		
*12	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	109	1	11067	3	N	3536	3536	0	-0-
						3890	9							
*01	85558 X	85558	-0-	-0-	-0-	340	1	63306	3	N	19920	19920	0	-0-
						21912	9							
*02	57175 X	57175	-0-	-0-	-0-	247	1	42833	3	N	12814	12814	0	-0-
						14095	9							
*03	77328 X	77328	-0-	-0-	-0-	317	1	54479	3	N	16870	16870	0	-0-
						3975	5	18557	9					
*04	86544 X	86544	-0-	-0-	-0-	355	1	61058	3	N	18763	18763	0	-0-
						4492	5	20639	9					
*05	76946 X	76946	-0-	-0-	-0-	297	1	58308	3	N	16282	16282	0	-0-
						431	5	17910	9					
*06	67087 X	67087	-0-	-0-	-0-	138	1	52262	3	N	13352	13352	0	-0-
						14687	9							
*07	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	172	1	38793	3	N	9996	9996	0	-0-
						10996	9							
-----														
POGUE UNIT A		WELL #:		9DC	RRCID ->	287231	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12271	- 21193		
02	728 N	69	-0-	-659	-0-	69	3			N	-0-		-0-	
*03	744 N	16	-0-	-728	-0-	16	3			N	-0-		-0-	
*04	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	3			N	-0-		-0-	
*05	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-		-0-	
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
*07	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
M O	ALLOW 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	74004 X	65983	-0-	-8021	-0-	677	1	63166	3	N	1945	1814	1	436
						2140	9							
*03	79980 X	76404	-0-	-3576	-0-	775	1	73238	3	N	2174	2303	1	307
						2391	9							
*04	71880 X	71486	-0-	-394	-0-	686	1	68625	3	N	1977	1775	1	509
						2175	9							
*05	76201 X	76201	-0-	-0-	-0-	802	1	73158	3	N	2037	2282	1	264
						2241	9							
*06	74396 X	74396	-0-	-0-	-0-	696	1	71573	3	N	1934	1868	1	330
						2127	9							
*07	77076 X	77076	-0-	-0-	-0-	650	1	74306	3	N	1927	2079	1	178
						2120	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
02	55412 X	38430	-0-	-16982	-0-	102	1	37689	3	N	581	581	0	-0-
						639	9							
*03	53537 X	34638	-0-	-18899	-0-	117	1	34031	3	N	445	445	0	-0-
						490	9							
*04	44820 X	34420	-0-	-10400	-0-	106	1	33802	3	N	465	465	0	-0-
						512	9							
*05	46314 X	27367	-0-	-18947	-0-	85	1	26873	3	N	372	372	0	-0-
						409	9							
*06	44820 X	27238	-0-	-17582	-0-	87	1	26668	3	N	439	439	0	-0-
						483	9							
*07	42563 X	23635	-0-	-18928	-0-	89	1	23140	3	N	369	369	0	-0-
						406	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
02	45696 X	31177	-0-	-14519	-0-	83	1	30428	3	N	605	605	0	-0-
						666	9							
*03	47399 X	31402	-0-	-15997	-0-	106	1	30727	3	N	517	517	0	-0-
						569	9							
*04	33030 X	29891	-0-	-3139	-0-	92	1	29207	3	N	538	538	0	-0-
						592	9							
*05	34503 X	25321	-0-	-9182	-0-	79	1	24739	3	N	457	457	0	-0-
						503	9							
*06	33390 X	24581	-0-	-8809	-0-	79	1	23950	3	N	502	502	0	-0-
						552	9							
*07	34503 X	22718	-0-	-11785	-0-	85	1	22107	3	N	478	478	0	-0-
						526	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
02	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	373	1	19576	3	N	898	898	0	-0-
						988	9							
*03	13113 X	4903	-0-	-8210	-0-	98	1	4556	3	N	226	226	0	-0-
						249	9							
*04	12690 X	9363	-0-	-3327	-0-	149	1	8679	3	N	486	486	0	-0-
						535	9							
*05	13113 X	10851	-0-	-2262	-0-	186	1	10122	3	N	494	494	0	-0-
						543	9							
*06	22440 X	8724	-0-	-13716	-0-	150	1	8102	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
*07	23188 X	10615	-0-	-12573	-0-	197	1	10020	3	N	362	362	0	-0-
						398	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
PULLIN UNIT B		WELL #:		5	RRCID -> 288814	COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 12955	PERF.13209	- 18920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	36693 X	36693	-0-	-0-	-0-	395 681	1	35617	3	N	359	359	0		-0-
*03	22678 X	22678	-0-	-0-	-0-	457 1096	1	21125	3	N	996	996	0		-0-
*04	19140 X	18821	-0-	-319	-0-	304 817	1	17700	3	N	743	743	0		-0-
*05	20553 X	17162	-0-	-3391	-0-	296 756	1	16110	3	N	687	687	0		-0-
*06	39300 X	16837	-0-	-22463	-0-	292 810	1	15735	3	N	736	736	0		-0-
*07	40610 X	17648	-0-	-22962	-0-	329 576	1	16743	3	N	524	524	0		-0-
PULLIN UNIT B		WELL #:		6	RRCID -> 288815	COMPL. DATE 03/10/2020				TOTAL DEPTH 12872	PERF.13160	- 18802			
02	21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	391 304	1	20431	3	N	276	276	0		-0-
*03	15283 X	12083	-0-	-3200	-0-	246 465	1	11372	3	N	423	423	0		-0-
*04	14790 X	12699	-0-	-2091	-0-	205 568	1	11926	3	N	516	516	0		-0-
*05	15283 X	8287	-0-	-6996	-0-	144 327	1	7816	3	N	297	297	0		-0-
*06	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-	153 446	1	8251	3	N	405	405	0		-0-
*07	23405 X	5056	-0-	-18349	-0-	74 1199	1	3783	3	N	1090	1090	0		-0-
PULLIN UNIT B		WELL #:		7	RRCID -> 288825	COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 12932	PERF.13225	- 18833			
02	43627 X	43627	-0-	-0-	-0-	811 418	1	42398	3	N	380	380	0		-0-
*03	21173 X	17282	-0-	-3891	-0-	353 602	1	16327	3	N	547	547	0		-0-
*04	19380 X	17436	-0-	-1944	-0-	282 746	1	16408	3	N	678	678	0		-0-
*05	24397 X	16393	-0-	-8004	-0-	282 757	1	15354	3	N	688	688	0		-0-
*06	46740 X	15841	-0-	-30899	-0-	273 826	1	14742	3	N	751	751	0		-0-
*07	48298 X	15009	-0-	-33289	-0-	279 541	1	14189	3	N	492	492	0		-0-
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 288830	COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 12465	PERF.12295	- 18235			
02	38754 X	38754	-0-	-0-	-0-	101 1426	1	37227	3	N	1296	1296	0		-0-
*03	37022 X	37022	-0-	-0-	-0-	117 2690	1	34215	3	N	2445	2445	0		-0-
*04	40290 X	33543	-0-	-6747	-0-	101 1095	1	32347	3	N	995	995	0		-0-
*05	42904 X	30114	-0-	-12790	-0-	92 904	1	29118	3	N	822	822	0		-0-
*06	41520 X	29129	-0-	-12391	-0-	92 912	1	28125	3	N	829	829	0		-0-
*07	42904 X	27951	-0-	-14953	-0-	104 950	1	26897	3	N	864	864	0		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
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	48314 X	48314	-0-	-0-	-0-	119	1	44181	3	N	3649	3649	0	-0-
						4014	9							
*03	36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	114	1	33306	3	N	2485	2485	0	-0-
						2734	9							
*04	39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	113	1	36193	3	N	2779	2779	0	-0-
						3057	9							
*05	53506 X	34479	-0-	-19027	-0-	100	1	31709	3	N	2427	2427	0	-0-
						2670	9							
*06	51780 X	36755	-0-	-15025	-0-	110	1	33741	3	N	2640	2640	0	-0-
						2904	9							
*07	53506 X	40306	-0-	-13200	-0-	142	1	37032	3	N	2847	2847	0	-0-
						3132	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
02	17976 X	15440	-0-	-2536	-0-	266	1	13953	3	N	1110	1110	0	-0-
						1221	9							
*03	18538 X	11783	-0-	-6755	-0-	238	1	11021	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*04	17940 X	14550	-0-	-3390	-0-	235	1	13709	3	N	551	551	0	-0-
						606	9							
*05	15810 X	14193	-0-	-1617	-0-	242	1	13183	3	N	698	698	0	-0-
						768	9							
*06	27300 X	13071	-0-	-14229	-0-	226	1	12193	3	N	593	593	0	-0-
						652	9							
*07	17081 X	13877	-0-	-3204	-0-	261	1	13262	3	N	322	322	0	-0-
						354	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
02	14252 X	5844	-0-	-8408	-0-	107	1	5592	3	N	132	132	0	-0-
						145	9							
*03	14508 X	1748	-0-	-12760	-0-	35	1	1634	3	N	72	72	0	-0-
						79	9							
*04	12510 X	6418	-0-	-6092	-0-	99	1	5783	3	N	487	487	0	-0-
						536	9							
*05	12586 X	9238	-0-	-3348	-0-	156	1	8485	3	N	543	543	0	-0-
						597	9							
*06	14430 X	9791	-0-	-4639	-0-	165	1	8929	3	N	634	634	0	-0-
						697	9							
*07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	164	1	8329	3	N	394	394	0	-0-
						433	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		27048 X	20902	-0-	-6146	-0-	82	1	16318	3	N	4093	4093	0	-0-
							4502	9							
*03		29946 X	27572	-0-	-2374	-0-	94	1	21378	3	N	5545	5545	0	-0-
							6100	9							
*04		28980 X	18598	-0-	-10382	-0-	65	1	14292	3	N	3855	3855	0	-0-
							4241	9							
*05		26877 X	13594	-0-	-13283	-0-	57	1	10696	3	N	2583	2583	0	-0-
							2841	9							
*06		26670 X	10779	-0-	-15891	-0-	63	1	8898	3	N	1653	1653	0	-0-
							1818	9							
*07		27559 X	9506	-0-	-18053	-0-	60	1	7875	3	N	1428	1428	0	-0-
							1571	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415															
02		61712 X	38469	-0-	-23243	-0-	155	1	30767	3	N	6861	6861	0	-0-
							7547	9							
*03		68324 X	50610	-0-	-17714	-0-	185	1	41572	3	N	8048	8048	0	-0-
							8853	9							
*04		66120 X	57712	-0-	-8408	-0-	222	1	48129	3	N	8510	8510	0	-0-
							9361	9							
*05		68324 X	55445	-0-	-12879	-0-	252	1	46844	3	N	7590	7590	0	-0-
							8349	9							
*06		61770 X	43631	-0-	-18139	-0-	263	1	36954	3	N	5831	5831	0	-0-
							6414	9							
*07		59644 X	38178	-0-	-21466	-0-	242	1	31934	3	N	5456	5456	0	-0-
							6002	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659															
02		55412 X	31254	-0-	-24158	-0-	127	1	25224	3	N	5366	5366	0	-0-
							5903	9							
*03		61349 X	41660	-0-	-19689	-0-	153	1	34252	3	N	6595	6595	0	-0-
							7255	9							
*04		59370 X	41485	-0-	-17885	-0-	162	1	34947	3	N	5796	5796	0	-0-
							6376	9							
*05		61349 X	43250	-0-	-18099	-0-	203	1	37573	3	N	4976	4976	0	-0-
							5474	9							
*06		40320 X	29570	-0-	-10750	-0-	174	1	24564	3	N	4393	4393	0	-0-
							4832	9							
*07		42873 X	23978	-0-	-18895	-0-	145	1	19225	3	N	4189	4189	0	-0-
							4608	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494															
02		56840 X	35093	-0-	-21747	-0-	131	1	26324	3	N	7853	7853	0	-0-
							8638	9							
*03		62930 X	59646	-0-	-3284	-0-	210	1	47411	3	N	10932	10932	0	-0-
							12025	9							
*04		60900 X	51663	-0-	-9237	-0-	193	1	42092	3	N	8525	8525	0	-0-
							9378	9							
*05		62930 X	49443	-0-	-13487	-0-	221	1	41135	3	N	7352	7352	0	-0-
							8087	9							
*06		60900 X	36645	-0-	-24255	-0-	216	1	30414	3	N	5468	5468	0	-0-
							6015	9							
*07		59644 X	30878	-0-	-28766	-0-	192	1	25345	3	N	4855	4855	0	-0-
							5341	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		110143 X	90424	-0-	-19719	-0-	71931 3	2653 5		N	14400	14400 0		-0-
							15840 9							
*11		106590 X	62867	-0-	-43723	-0-	50725 3	12142 9		N	11038	11038 0		-0-
*12		110143 X	93424	-0-	-16719	-0-	81684 3	11740 9		N	10673	10673 0		-0-
*01		110143 X	66899	-0-	-43244	-0-	59506 3	7393 9		N	6721	6721 0		-0-
*02		99484 X	43465	-0-	-56019	-0-	38889 3	4576 9		N	4160	4160 0		-0-
*03		93434 X	42739	-0-	-50695	-0-	35450 3	2644 5		N	4223	4223 0		-0-
							4645 9							
*04		90420 X	32591	-0-	-57829	-0-	27425 3	2067 5		N	2817	2817 0		-0-
							3099 9							
05		93434 X	-0-	-0-	-93434	-0-				N	-0-			-0-
*06		64740 X	9371	-0-	-55369	-0-	7640 3	1731 9		N	1574	1574 0		-0-
07		48112 X	21002	-0-	-27110	-0-	1 1	17786 3		N	2923	2923 0		-0-
							3215 9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
*10		97774 X	37199	-0-	-60575	-0-	27643 3	1009 5		N	7770	7770 0		-0-
							8547 9							
*11		94620 X	37059	-0-	-57561	-0-	29724 3	7335 9		N	6668	6668 0		-0-
*12		97774 X	45913	-0-	-51861	-0-	37371 3	8542 9		N	7765	7765 0		-0-
*01		97774 X	28375	-0-	-69399	-0-	24001 3	4374 9		N	3976	3976 0		-0-
*02		65072 X	18236	-0-	-46836	-0-	15223 3	3013 9		N	2739	2739 0		-0-
*03		45911 X	14263	-0-	-31648	-0-	10846 3	802 5		N	2377	2377 0		-0-
							2615 9							
*04		44430 X	8902	-0-	-35528	-0-	6790 3	507 5		N	1459	1459 0		-0-
							1605 9							
05		45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-				N	-0-			-0-
*06		27450 X	1549	-0-	-25901	-0-	1097 3	452 9		N	411	411 0		-0-
07		20181 X	8344	-0-	-11837	-0-	6373 3	1971 9		N	1792	1792 0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
*10		103726 X	38613	-0-	-65113	-0-	29573 3	1085 5		N	7232	7232 0		-0-
							7955 9							
*11		100380 X	45351	-0-	-55029	-0-	38220 3	7131 9		N	6483	6483 0		-0-
*12		103726 X	49058	-0-	-54668	-0-	42351 3	6707 9		N	6097	6097 0		-0-
*01		103726 X	31256	-0-	-72470	-0-	26988 3	4268 9		N	3880	3880 0		-0-
*02		66920 X	20500	-0-	-46420	-0-	17297 3	3203 9		N	2912	2912 0		-0-
*03		49073 X	18516	-0-	-30557	-0-	14352 3	1064 5		N	2818	2818 0		-0-
							3100 9							
04		47490 X	274	-0-	-47216	-0-	20 3	254 9		N	231	231 0		-0-
*05		49073 X	2527	-0-	-46546	-0-	1836 3	14 5		N	615	615 0		-0-
							677 9							
*06		30240 X	7509	-0-	-22731	-0-	6059 3	1450 9		N	1318	1318 0		-0-
07		22692 X	19243	-0-	-3449	-0-	1 1	15438 3		N	3458	3458 0		-0-
							3804 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*10		100874 X	65148	-0-	-35726	-0-	48969	3	1791	5	N	13080	13080	0			-0-
							14388	9									
*11		97620 X	40016	-0-	-57604	-0-	31702	3	8314	9	N	7558	7558	0			-0-
*12		100874 X	22543	-0-	-78331	-0-	17834	3	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
*01		100874 X	50126	-0-	-50748	-0-	42109	3	8017	9	N	7288	7288	0			-0-
*02		91112 X	33566	-0-	-57546	-0-	27939	3	5627	9	N	5115	5115	0			-0-
*03		65162 X	33050	-0-	-32112	-0-	25315	3	1874	5	N	5328	5328	0			-0-
							5861	9									
*04		48810 X	17604	-0-	-31206	-0-	13270	3	989	5	N	3041	3041	0			-0-
							3345	9									
*05		50437 X	206	-0-	-50231	-0-	44	3	162	9	N	147	147	0			-0-
*06		48810 X	3561	-0-	-45249	-0-	2691	3	870	9	N	791	791	0			-0-
*07		37169 X	19201	-0-	-17968	-0-	1	1	15086	3	N	3740	3740	0			-0-
							4114	9									

  

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316																	
*10		89962 X	66938	-0-	-23024	-0-	50477	3	1875	5	N	13260	13260	0			-0-
							14586	9									
*11		87060 X	49901	-0-	-37159	-0-	38832	3	11069	9	N	10063	10063	0			-0-
*12		89962 X	80253	-0-	-9709	-0-	65359	3	14894	9	N	13540	13540	0			-0-
*01		89962 X	75246	-0-	-14716	-0-	62739	3	12507	9	N	11370	11370	0			-0-
*02		81256 X	62649	-0-	-18607	-0-	52918	3	9731	9	N	8846	8846	0			-0-
*03		80259 X	53085	-0-	-27174	-0-	41350	3	3047	5	N	7898	7898	0			-0-
							8688	9									
*04		77670 X	48755	-0-	-28915	-0-	37745	3	2803	5	N	7461	7461	0			-0-
							8207	9									
*05		80259 X	43859	-0-	-36400	-0-	35569	3	268	5	N	7293	7293	0			-0-
							8022	9									
*06		72810 X	39240	-0-	-33570	-0-	32011	3	7229	9	N	6572	6572	0			-0-
*07		69347 X	37835	-0-	-31512	-0-	31100	3	6735	9	N	6123	6123	0			-0-

  

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668																	
*10		90830 X	49091	-0-	-41739	-0-	38812	3	1448	5	N	8028	8028	0			-0-
							8831	9									
*11		87900 X	63071	-0-	-24829	-0-	52944	3	10127	9	N	9206	9206	0			-0-
*12		90830 X	75569	-0-	-15261	-0-	63856	3	11713	9	N	10648	10648	0			-0-
*01		71796 X	56194	-0-	-15602	-0-	47691	3	8503	9	N	7730	7730	0			-0-
*02		64848 X	34764	-0-	-30084	-0-	29375	3	5389	9	N	4899	4899	0			-0-
*03		75578 X	24198	-0-	-51380	-0-	18599	3	1391	5	N	3825	3825	0			-0-
							4208	9									
*04		73140 X	21868	-0-	-51272	-0-	16563	3	1249	5	N	3687	3687	0			-0-
							4056	9									
*05		75578 X	12720	-0-	-62858	-0-	9594	3	73	5	N	2775	2775	0			-0-
							3053	9									
*06		54390 X	1442	-0-	-52948	-0-	21	3	1421	9	N	1292	1292	0			-0-
*07		38502 X	2623	-0-	-35879	-0-	49	3	2574	9	N	2340	2340	0			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		43040	-0-	43040	43040	43040	31165	3	11875	9	-0-
*02	SHUT IN		123129	-0-	123129	166169	166169	96518	3	26611	9	-0-
*03	14B2 EXT		166537	-0-	166537	332706	332706	123446	3	9005	5	-0-
*04	14B2 EXT		152395	-0-	152395	485101	485101	113835	3	8384	5	-0-
*05	668432 X		183331	-0-	-485101	-0-	-0-	144243	3	1063	5	-0-
*06	162709 X		162709	-0-	-0-	-0-	-0-	131338	3	31371	9	-0-
*07	126006 X		126006	-0-	-0-	-0-	-0-	103023	3	22983	9	-0-
-----												
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138												
02	92512 X		83671	-0-	-8841	-0-	-0-	68111	3	15560	9	-0-
*03	102424 X		78494	-0-	-23930	-0-	-0-	64218	3	14276	9	-0-
*04	99120 X		80386	-0-	-18734	-0-	-0-	66186	3	14200	9	-0-
*05	102424 X		77239	-0-	-25185	-0-	-0-	63722	3	13517	9	-0-
*06	89640 X		67392	-0-	-22248	-0-	-0-	55689	3	11703	9	-0-
*07	92628 X		62551	-0-	-30077	-0-	-0-	51874	3	10677	9	-0-
-----												
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095												
02	80233 X		80233	-0-	-0-	-0-	-0-	65874	3	14359	9	-0-
*03	80821 X		80821	-0-	-0-	-0-	-0-	66606	3	14215	9	-0-
*04	79977 X		79977	-0-	-0-	-0-	-0-	66236	3	13741	9	-0-
*05	74433 X		74433	-0-	-0-	-0-	-0-	61714	3	12719	9	-0-
*06	71970 X		62305	-0-	-9665	-0-	-0-	51682	3	10623	9	-0-
*07	74369 X		57729	-0-	-16640	-0-	-0-	47657	3	10072	9	-0-
-----												
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505												
02	87304 X		70521	-0-	-16783	-0-	-0-	146	1	54234	3	-0-
*03	96658 X		73076	-0-	-23582	-0-	-0-	16141	9	56982	3	-0-
*04	93540 X		89531	-0-	-4009	-0-	-0-	206	1	71250	3	-0-
*05	96658 X		65298	-0-	-31360	-0-	-0-	15888	9	52167	3	-0-
*06	93540 X		65840	-0-	-27700	-0-	-0-	182	1	54066	3	-0-
*07	92504 X		75477	-0-	-17027	-0-	-0-	18099	9	62857	3	-0-
-----												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328												
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	SHUT IN	48287		-0-	48287	48287	48287	33063	3	15224	9	-0-
*04	SHUT IN	100285		-0-	100285	148572	148572	56	1	72996	3	-0-
*05	260484 X		111912	-0-	-148572	-0-	-0-	27233	9	83252	3	-0-
*06	103205 X		103205	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	77663	3	-0-
*07	88400 X		88400	-0-	-0-	-0-	-0-	28653	9	23206	3	-0-
-----												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328												
*03	SHUT IN	48287		-0-	48287	48287	48287	15	1	77663	3	-0-
*04	SHUT IN	100285		-0-	100285	148572	148572	25527	9	20417	3	-0-
*05	260484 X		111912	-0-	-148572	-0-	-0-	6	1	65935	3	-0-
*06	103205 X		103205	-0-	-0-	-0-	-0-	22459	9			-0-
*07	88400 X		88400	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	SHUT IN	43567	-0-	43567	43567	31853	3	11714	9	N	10649	10649	0	-0-
*02	SHUT IN	135579	-0-	135579	179146	105472	3	30107	9	N	27370	27370	0	-0-
*03	SHUT IN	169043	-0-	169043	348189	124366	3	9006	5	N	32428	32428	0	-0-
*04	SHUT IN	158340	-0-	158340	506529	117440	3	8589	5	N	29374	29374	0	-0-
*05	687252 X	180723	-0-	-506529	-0-	32311	9							
						143246	3	1052	5	N	33114	33114	0	-0-
						36425	9							
*06	149317 X	149317	-0-	-0-	-0-	118020	3	31297	9	N	28452	28452	0	-0-
*07	134354 X	129101	-0-	-5253	-0-	103981	3	25120	9	N	22836	22836	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
02	SHUT IN	378248	-0-	378248	1014766	90	1	353713	3	N	22223	22223	0	-0-
						24445	9							
*03	SHUT IN	211476	-0-	211476	1226242	46	1	188234	3	N	21087	21087	0	-0-
						23196	9							
*04	SHUT IN	198738	-0-	198738	1424980	41	1	179740	3	N	17234	17234	0	-0-
						18957	9							
*05	1635232 X	210252	-0-	-1424980	-0-	46	1	192901	3	N	15732	15732	0	-0-
						17305	9							
*06	138090 X	121036	-0-	-17054	-0-	25	1	110917	3	N	9176	9176	0	-0-
						10094	9							
*07	142693 X	57443	-0-	-85250	-0-	52577	3	4866	9	N	4424	4424	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
02	SHUT IN	266335	-0-	266335	765303	64	1	251439	3	N	13484	13484	0	-0-
						14832	9							
*03	SHUT IN	178305	-0-	178305	943608	39	1	159452	3	N	17104	17104	0	-0-
						18814	9							
*04	SHUT IN	165548	-0-	165548	1109156	34	1	150741	3	N	13430	13430	0	-0-
						14773	9							
*05	1206592 X	97436	-0-	-1109156	-0-	21	1	87997	3	N	8562	8562	0	-0-
						9418	9							
*06	133170 X	79987	-0-	-53183	-0-	17	1	72928	3	N	6402	6402	0	-0-
						7042	9							
*07	137609 X	79790	-0-	-57819	-0-	1	1	72845	3	N	6313	6313	0	-0-
						6944	9							
-----														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
02	77726 X	77726	-0-	-0-	-0-	62356	3	15370	9	N	13973	13973	0	-0-
*03	79422 X	74701	-0-	-4721	-0-	60571	3	14130	9	N	12845	12845	0	-0-
*04	78035 X	78035	-0-	-0-	-0-	64167	3	13868	9	N	12607	12607	0	-0-
*05	79422 X	68954	-0-	-10468	-0-	56825	3	12129	9	N	11026	11026	0	-0-
*06	76860 X	58676	-0-	-18184	-0-	48504	3	10172	9	N	9247	9247	0	-0-
*07	79422 X	54666	-0-	-24756	-0-	45441	3	9225	9	N	8386	8386	0	-0-
-----														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
02	79782 X	79782	-0-	-0-	-0-	67580	3	12202	9	N	11093	11093	0	-0-
*03	87792 X	79270	-0-	-8522	-0-	66865	3	12405	9	N	11277	11277	0	-0-
*04	84960 X	75276	-0-	-9684	-0-	63577	3	11699	9	N	10635	10635	0	-0-
*05	87792 X	66803	-0-	-20989	-0-	56523	3	10280	9	N	9345	9345	0	-0-
*06	84960 X	57006	-0-	-27954	-0-	48265	3	8741	9	N	7946	7946	0	-0-
*07	87792 X	48889	-0-	-38903	-0-	41265	3	7624	9	N	6931	6931	0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	84443 X	84443	-0-	-0-	-0-	68303	3	16140	9	N	14673	14673	0	-0-
*03	79711 X	79711	-0-	-0-	-0-	64597	3	15114	9	N	13740	13740	0	-0-
*04	74116 X	74116	-0-	-0-	-0-	60721	3	13395	9	N	12177	12177	0	-0-
*05	74400 X	66763	-0-	-7637	-0-	54819	3	11944	9	N	10858	10858	0	-0-
*06	72000 X	55242	-0-	-16758	-0-	45324	3	9918	9	N	9016	9016	0	-0-
*07	74400 X	45138	-0-	-29262	-0-	37314	3	7824	9	N	7113	7113	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
02	SHUT IN	289603	-0-	289603	796390	68	1	266464	3	N	20974	20974	0	-0-
						23071	9							
*03	SHUT IN	174661	-0-	174661	971051	37	1	151513	3	N	21010	21010	0	-0-
						23111	9							
*04	SHUT IN	199982	-0-	199982	1171033	40	1	177533	3	N	20372	20372	0	-0-
						22409	9							
*05	1365451 X	194418	-0-	-1171033	-0-	42	1	176093	3	N	16621	16621	0	-0-
						18283	9							
*06	138090 X	121337	-0-	-16753	-0-	25	1	109718	3	N	10540	10540	0	-0-
						11594	9							
*07	142693 X	93233	-0-	-49460	-0-	1	1	84048	3	N	8349	8349	0	-0-
						9184	9							
-----														
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
*01	SHUT IN	40370	-0-	40370	40370	28257	3	12113	9	N	11012	11012	0	-0-
*02	SHUT IN	140844	-0-	140844	181214	104910	3	35934	9	N	32667	32667	0	-0-
*03	SHUT IN	151001	-0-	151001	332215	105685	3	7734	5	N	34165	34165	0	-0-
						37582	9							
*04	SHUT IN	140635	-0-	140635	472850	99156	3	7322	5	N	31052	31052	0	-0-
						34157	9							
*05	619608 X	146758	-0-	-472850	-0-	110838	3	821	5	N	31908	31908	0	-0-
						35099	9							
*06	107640 X	83135	-0-	-24505	-0-	63486	3	19649	9	N	17863	17863	0	-0-
07	111228 X	46390	-0-	-64838	-0-	35494	3	10896	9	N	9905	9905	0	-0-
-----														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
02	74442 X	74442	-0-	-0-	-0-	60977	3	13465	9	N	12241	12241	0	-0-
*03	75330 X	69328	-0-	-6002	-0-	57067	3	12261	9	N	11146	11146	0	-0-
*04	72900 X	65534	-0-	-7366	-0-	54328	3	11206	9	N	10187	10187	0	-0-
*05	75330 X	60650	-0-	-14680	-0-	50357	3	10293	9	N	9357	9357	0	-0-
*06	72900 X	52311	-0-	-20589	-0-	43507	3	8804	9	N	8004	8004	0	-0-
*07	75330 X	47507	-0-	-27823	-0-	39798	3	7709	9	N	7008	7008	0	-0-
-----														
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
02	84616 X	52005	-0-	-32611	-0-	119	1	43735	3	N	7410	7410	0	-0-
						8151	9							
*03	93682 X	43421	-0-	-50261	-0-	131	1	35879	3	N	6737	6737	0	-0-
						7411	9							
*04	90660 X	56746	-0-	-33914	-0-	121	1	47007	3	N	8744	8744	0	-0-
						9618	9							
*05	93682 X	61131	-0-	-32551	-0-	146	1	50492	3	N	9539	9539	0	-0-
						10493	9							
*06	89340 X	54675	-0-	-34665	-0-	126	1	45801	3	N	7953	7953	0	-0-
						8748	9							
*07	60657 X	60657	-0-	-0-	-0-	150	1	51241	3	N	8424	8424	0	-0-
						9266	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
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	90916 X	67493	-0-	-23423	-0-	135	1	50461	3	N	15361	15361	0	-0-
						16897	9							
*03	100657 X	53414	-0-	-47243	-0-	152	1	41998	3	N	10240	10240	0	-0-
						11264	9							
*04	97410 X	57321	-0-	-40089	-0-	118	1	46292	3	N	9919	9919	0	-0-
						10911	9							
*05	100657 X	51337	-0-	-49320	-0-	120	1	41805	3	N	8556	8556	0	-0-
						9412	9							
*06	97050 X	43283	-0-	-53767	-0-	97	1	35449	3	N	7034	7034	0	-0-
						7737	9							
*07	74710 X	46739	-0-	-27971	-0-	114	1	38988	3	N	6943	6943	0	-0-
						7637	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	52205	-0-	52205	52205	37813	3	14392	9	N	13084	13084	0	-0-
*04	SHUT IN	117970	-0-	117970	170175	71	1	91863	3	N	23669	23669	0	-0-
						26036	9							
*05	309412 X	139237	-0-	-170175	-0-	9	1	110661	3	N	25970	25970	0	-0-
						28567	9							
*06	142350 X	142350	-0-	-0-	-0-	23	1	114111	3	N	25651	25651	0	-0-
						28216	9							
*07	145247 X	145247	-0-	-0-	-0-	10	1	117426	3	N	25283	25283	0	-0-
						27811	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	50380	-0-	50380	50380	33088	3	17292	9	N	15720	15720	0	-0-
*04	SHUT IN	102199	-0-	102199	152579	58	1	75124	3	N	24561	24561	0	-0-
						27017	9							
*05	269433 X	116854	-0-	-152579	-0-	7	1	87852	3	N	26359	26359	0	-0-
						28995	9							
*06	119635 X	119635	-0-	-0-	-0-	18	1	91631	3	N	25442	25442	0	-0-
						27986	9							
*07	109121 X	109121	-0-	-0-	-0-	7	1	83862	3	N	22956	22956	0	-0-
						25252	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	51313	-0-	51313	51313	35382	3	15931	9	N	14483	14483	0	-0-
*04	SHUT IN	101946	-0-	101946	153259	58	1	75512	3	N	23978	23978	0	-0-
						26376	9							
*05	276089 X	122830	-0-	-153259	-0-	8	1	94029	3	N	26175	26175	0	-0-
						28793	9							
*06	118020 X	118020	-0-	-0-	-0-	18	1	91942	3	N	23691	23691	0	-0-
						26060	9							
*07	124792 X	124792	-0-	-0-	-0-	8	1	97945	3	N	24399	24399	0	-0-
						26839	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		79548 X	58991	-0-	-20557	-0-	114	1	42769	3	N	14644	14644	0		-0-
							16108	9								
*03		88071 X	50694	-0-	-37377	-0-	133	1	37148	3	N	12194	12194	0		-0-
							13413	9								
*04		85230 X	55304	-0-	-29926	-0-	106	1	42075	3	N	11930	11930	0		-0-
							13123	9								
*05		88071 X	49891	-0-	-38180	-0-	114	1	39625	3	N	9229	9229	0		-0-
							10152	9								
*06		84060 X	51385	-0-	-32675	-0-	115	1	42176	3	N	8267	8267	0		-0-
							9094	9								
*07		65317 X	51714	-0-	-13603	-0-	127	1	43279	3	N	7553	7553	0		-0-
							8308	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03		SHUT IN	52032	-0-	52032	52032	37170	3	14862	9	N	13511	13511	0		-0-
*04		SHUT IN	114327	-0-	114327	166359	68	1	87564	3	N	24268	24268	0		-0-
							26695	9								
*05		299995 X	133636	-0-	-166359	-0-	9	1	104947	3	N	26073	26073	0		-0-
							28680	9								
*06		126604 X	126604	-0-	-0-	-0-	20	1	100882	3	N	23365	23365	0		-0-
							25702	9								
*07		138421 X	138421	-0-	-0-	-0-	10	1	111213	3	N	24725	24725	0		-0-
							27198	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03		SHUT IN	49375	-0-	49375	49375	33817	3	15558	9	N	14144	14144	0		-0-
*04		SHUT IN	100075	-0-	100075	149450	56	1	72882	3	N	24670	24670	0		-0-
							27137	9								
*05		263565 X	114115	-0-	-149450	-0-	7	1	84948	3	N	26509	26509	0		-0-
							29160	9								
*06		110572 X	110572	-0-	-0-	-0-	17	1	83777	3	N	24344	24344	0		-0-
							26778	9								
*07		112730 X	112730	-0-	-0-	-0-	7	1	84727	3	N	25451	25451	0		-0-
							27996	9								
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794																
*01		SHUT IN	37017	-0-	37017	37017	25925	3	11092	9	N	10084	10084	0		-0-
*02		SHUT IN	135949	-0-	135949	172966	102079	3	33870	9	N	30791	30791	0		-0-
*03		SHUT IN	179228	-0-	179228	352194	126768	3	9164	5	N	39360	39360	0		-0-
							43296	9								
*04		SHUT IN	166768	-0-	166768	518962	119839	3	8759	5	N	34700	34700	0		-0-
							38170	9								
*05		685650 X	166688	-0-	-518962	-0-	127225	3	932	5	N	35028	35028	0		-0-
							38531	9								
*06		158284 X	158284	-0-	-0-	-0-	120877	3	37407	9	N	34006	34006	0		-0-
07		130417 X	111052	-0-	-19365	-0-	86632	3	24420	9	N	22200	22200	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	SHUT IN	252633	-0-	252633	715987	59	1	231991	3	N	18712	18712	0	-0-
						20583	9							
*03	SHUT IN	154147	-0-	154147	870134	33	1	133105	3	N	19099	19099	0	-0-
						21009	9							
*04	SHUT IN	169286	-0-	169286	1039420	34	1	149186	3	N	18242	18242	0	-0-
						20066	9							
*05	1240905 X	201485	-0-	-1039420	-0-	43	1	181335	3	N	18279	18279	0	-0-
						20107	9							
*06	158940 X	158940	-0-	-0-	-0-	33	1	143871	3	N	13669	13669	0	-0-
						15036	9							
*07	131688 X	120445	-0-	-11243	-0-	1	1	109079	3	N	10332	10332	0	-0-
						11365	9							
-----														
SCHENDEL-WILL A-B ULW A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF. N/A														
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	44011	-0-	44011	44011	34035	3	9976	9	N	9069	9069	0	-0-
-----														
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF. N/A														
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	19937	-0-	19937	19937	14622	3	5315	9	N	4832	4832	0	-0-
-----														
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF. N/A														
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	49219	-0-	49219	49219	38065	3	11154	9	N	10140	10140	0	-0-
-----														
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	34487	-0-	34487	34487	25828	3	8659	9	N	7872	7872	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13330 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	26843	-0-	26843	26843	20655	3	6188	9	N	5625	5625	0	-0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102  
 SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1497	2	68	9	Y	62	56	0	6	1	-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1454	2	67	9	Y	61	54	0	7	1	-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1493	2	65	9	Y	59	52	0	7	1	-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1849	2	79	9	Y	72	62	0	10	1	-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1661	2	68	9	Y	62	50	0	12	1	-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	322	1	5556	2	Y	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	244	1	4310	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	141	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	7502	X	4856	-0-	-2646	-0-	406	1	4450	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	5192	-0-	-2068	-0-	447	1	4745	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

02	3024	X	2609	-0-	-415	-0-	2572	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3448	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
04	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	2916	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3380	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3210	2	249	9	Y	226	226	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	18	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	19	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1081	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1102	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1248	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1268	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13513		- 17860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1820 X	532	-0-	-1288	-0-	28	1	317	2	Y	170	170	0	-0-
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	187	9	179	1	Y	178	174	0	-0-
04	2010 X	1967	-0-	-43	-0-	196	9	180	1	Y	207	205	0	-0-
05	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	228	9	173	1	Y	129	126	0	-0-
06	1950 X	1756	-0-	-194	-0-	142	9	142	1	Y	175	175	0	-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	193	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122		PERF.13640		- 18750		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	432	1	3005	2	Y	510	506	0	-0-
05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	561	9	740	1	Y	443	437	0	-0-
*06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	487	9	470	1	Y	395	394	0	-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	435	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622		PERF.12860		- 17482		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769		PERF.13813		- 18080		
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
05	3596 X	3059	-0-	-537	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	2958	-0-	-1122	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272		PERF.13380		- 17720		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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-
-----														
NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13415		- 17405		
02	2268 N	1969	-0-	-299	-0-	1687	2	282	9	Y	256	253	0	-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2101	2	372	9	Y	338	334	0	-0-
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2104	2	425	9	Y	386	383	0	-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2055	2	358	9	Y	325	322	0	-0-
*06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2121	2	308	9	Y	280	279	0	-0-
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850															
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	DLQ	G-10	3326	-0-	3326	3326	3296	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
03	DLQ	G-10	4445	-0-	4445	7771	4392	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
04		11689 X	3918	-0-	-7771	-0-	3886	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
05		4402 X	4203	-0-	-199	-0-	4186	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
06		4170 X	4144	-0-	-26	-0-	3890	2	254	9	Y	231	231	1	-0-
07		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992															
02		896 N	37	-0-	-859	-0-	6	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	Y	67	66	0	-0-
							74	9						1	1
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	Y	62	62	0	-0-
							68	9							
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
*06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	40	40	0	-0-
							44	9							
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050															
02		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3528	2	516	9	Y	469	464	0	-0-
03		4402 X	4052	-0-	-350	-0-	3394	2	658	9	Y	598	591	0	-0-
04		4260 X	4167	-0-	-93	-0-	3531	2	636	9	Y	578	574	0	-0-
05		4402 X	2782	-0-	-1620	-0-	2437	2	345	9	Y	314	310	0	-0-
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	40	40	0	-0-
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-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-
-----															
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382															
02	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	1944	1817	2	127	9	Y	115	115	1	-0-
03	DLQ	G-10	2132	-0-	2132	4076	1551	2	581	9	Y	528	528	1	-0-
04		5829 X	1753	-0-	-4076	-0-	1323	2	430	9	Y	391	391	1	-0-
05		2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	1382	2	155	9	Y	141	141	1	-0-
06		2520 X	1570	-0-	-950	-0-	1368	2	202	9	Y	184	184	1	-0-
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970															
02	DLQ	G-10	3037	-0-	3037	3037	2974	2	63	9	Y	57	57	1	-0-
03	DLQ	G-10	2659	-0-	2659	5696	2446	2	213	9	Y	194	194	1	-0-
04		9921 X	4225	-0-	-5696	-0-	4087	2	138	9	Y	125	125	1	-0-
05		4092 X	3511	-0-	-581	-0-	3422	2	89	9	Y	81	81	1	-0-
06		3960 X	3583	-0-	-377	-0-	3269	2	314	9	Y	285	285	1	-0-
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 01H		RRCID -> 263530	COMPL. DATE 07/06/2011	TOTAL DEPTH 12749	PERF.13050	- 18722					
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	140 N	121	-0-	-19	-0-	20 2	101 9	Y	92	92 0		-0-	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	66 1	339 2	Y	117	116 0	1 1	-0-	
						129 9							
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	65 1	395 2	Y	116	115 0	1 1	-0-	
						128 9							
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	68 1	421 2	Y	113	112 0	1 1	-0-	
						124 9							
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	99 1	372 2	Y	105	105 0		-0-	
						116 9							
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 12852	PERF.13180	- 18782					
02	2632 X	1090	-0-	-1542	-0-	985 2	105 9	Y	95	91 0	4 1	-0-	
03	2914 X	1120	-0-	-1794	-0-	971 2	149 9	Y	135	131 0	4 1	-0-	
04	2820 X	1061	-0-	-1759	-0-	941 2	120 9	Y	109	105 0	4 1	-0-	
05	2573 X	1307	-0-	-1266	-0-	1187 2	120 9	Y	109	102 0	7 1	-0-	
06	2130 X	1307	-0-	-823	-0-	1196 2	111 9	Y	101	93 0	8 1	-0-	
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12240	PERF.12780	- 18102					
02	DLQ G-10	417	-0-	417	417	260 2	157 9	Y	143	142 0	1 1	-0-	
03	DLQ G-10	407	-0-	407	824	283 2	124 9	Y	113	112 0	1 1	-0-	
04	1103 X	279	-0-	-824	-0-	176 2	103 9	Y	94	93 0	1 1	-0-	
05	620 X	259	-0-	-361	-0-	160 2	99 9	Y	90	89 0	1 1	-0-	
06	600 X	507	-0-	-93	-0-	361 2	146 9	Y	133	131 0	2 1	-0-	
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 12986	PERF.13180	- 18924					
02	DLQ G-10	3951	-0-	3951	3951	3755 2	196 9	Y	178	164 0	14 1	-0-	
03	DLQ G-10	4438	-0-	4438	8389	4223 2	215 9	Y	195	176 0	19 1	-0-	
04	12569 X	4180	-0-	-8389	-0-	3973 2	207 9	Y	188	170 0	18 1	-0-	
05	4712 X	3616	-0-	-1096	-0-	3443 2	173 9	Y	157	138 0	19 1	-0-	
*06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4456 2	212 9	Y	193	161 0	32 1	-0-	
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
MENSİK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657	COMPL. DATE 11/12/2011	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13010	- 17382					
02	4144 X	2493	-0-	-1651	-0-	135 1	2107 2	N	228	225 0	3 1	-0-	
						251 9							
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	234 1	4443 2	N	291	281 0	10 1	-0-	
						320 9							
04	5850 X	5644	-0-	-206	-0-	311 1	5041 2	N	265	258 0	7 1	-0-	
						292 9							
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	424 1	5841 2	N	206	197 0	9 1	-0-	
						227 9							
*06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	154 1	5831 2	N	235	233 0	2 1	-0-	
						259 9							
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12910	- 18651					
02	DLQ G-10	2673	-0-	2673	2673	2553 2	120 9	Y	109	100 0	9 1	-0-	
03	DLQ G-10	3109	-0-	3109	5782	2976 2	133 9	Y	121	108 0	13 1	-0-	
04	7795 X	2013	-0-	-5782	-0-	1918 2	95 9	Y	86	77 0	9 1	-0-	
05	3224 X	2135	-0-	-1089	-0-	2051 2	84 9	Y	76	64 0	12 1	-0-	
06	2850 X	1402	-0-	-1448	-0-	1348 2	54 9	Y	49	39 0	10 1	-0-	
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-	



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC CHOATE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150		- 18822	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	66 1 134 9	441 2	Y	122	121 0	1 1	-0-	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	73 1 149 9	501 2	Y	135	134 0	1 1	-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	71 1 145 9	503 2	Y	132	131 0	1 1	-0-	
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	89 1 109 9	504 2	Y	99	98 0	1 1	-0-	
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	104 1 118 9	540 2	Y	107	107 0		-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380		- 19052	
02	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	436 1 557 9	2374 2	Y	506	502 0	4 1	-0-	
03	3844 X	3775	-0-	-69	-0-	491 1 677 9	2607 2	Y	615	610 0	5 1	-0-	
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	462 1 678 9	2623 2	Y	616	613 0	3 1	-0-	
05	3782 X	3725	-0-	-57	-0-	488 1 521 9	2716 2	Y	474	470 0	4 1	-0-	
06	3600 X	3595	-0-	-5	-0-	483 1 515 9	2597 2	Y	468	467 0	1 1	-0-	
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449		- 17871	
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	24 1 343 9	1766 2	Y	312	309 0	3 1	-0-	
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	28 1 425 9	1956 2	Y	386	382 0	4 1	-0-	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	10 1 198 9	580 2	Y	180	179 0	1 1	-0-	
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	35 1 393 9	1990 2	Y	357	354 0	3 1	-0-	
*06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	25 1 370 9	1686 2	Y	336	335 0	1 1	-0-	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420		- 17903	
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-	
MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13409		- 18761	
02	1792 N	1623	-0-	-169	-0-	1623 2		Y	-0-			-0-	
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-			-0-	
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		Y	-0-			-0-	
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-			-0-	
*06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-			-0-	
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	14041	PERF.13590 - 17902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	672 N	517	-0-	-155	-0-	514	2	3 9	N	3	3 1	-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8 9	N	7	7 1	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1006	2	61 9	N	55	55 1	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	13553	PERF.13550 - 19953		
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	199	2	35 9	Y	32	32 0	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	331	2	84 9	Y	76	75 0	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	144	2	33 9	Y	30	30 0	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	154	2	23 9	Y	21	21 0	-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	232	2	65 9	Y	59	59 0	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	12990	PERF.13097 - 18142		
02	4004 X	3538	-0-	-466	-0-	3252	2	286 9	Y	260	248 0	-0-
03	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	3696	2	464 9	Y	422	406 0	-0-
04	4200 X	4106	-0-	-94	-0-	3567	2	539 9	Y	490	474 0	-0-
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3996	2	472 9	Y	429	407 0	-0-
06	3900 X	3320	-0-	-580	-0-	2988	2	332 9	Y	302	281 0	-0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13224	PERF.13470 - 16903		
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-
-----												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13230	PERF.13425 - 17160		
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	4470	46	1	3413 2	Y	919	914 0	-0-
03	DLQ G-10	4275	-0-	4275	8745	1011	9					
						50	1	3228 2	Y	906	899 0	-0-
						997	9					
04	12697 X	3952	-0-	-8745	-0-	51	1	3032 2	Y	790	786 0	-0-
						869	9					
05	5425 X	3751	-0-	-1674	-0-	52	1	2955 2	Y	676	671 0	-0-
						744	9					
06	4950 X	3321	-0-	-1629	-0-	38	1	2572 2	Y	646	645 0	-0-
						711	9					
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12895	PERF.13050 - 17332		
02	6916 X	6271	-0-	-645	-0-	6183	2	88 9	Y	80	80 1	-0-
03	7595 X	7334	-0-	-261	-0-	7072	2	262 9	Y	238	238 1	-0-
04	7560 X	7034	-0-	-526	-0-	6855	2	179 9	Y	163	163 1	-0-
05	7812 X	7502	-0-	-310	-0-	7411	2	91 9	Y	83	83 1	-0-
06	7500 X	4521	-0-	-2979	-0-	4151	2	370 9	Y	336	336 1	-0-
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13520 - 17812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	16	1 1212	2 Y	244	242 0	2 1 -0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	268	9 17	2 Y	297	295 0	2 1 -0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	327	9 25	2 Y	370	368 0	2 1 -0-
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	407	9 26	2 Y	372	370 0	2 1 -0-
*06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	409	9 16	2 Y	330	330 0	-0-
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	363	9	Y	NO RPT		-0-
-----											
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899		PERF.13277 - 19439	
02	308 N	125	-0-	-183	-0-	25	2 100	9 Y	91	91 0	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1 47	2 Y	108	108 0	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	119	9 20	2 Y	82	82 0	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	2 35	2 Y	90	90 0	-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	35	2 4	1 Y	142	142 0	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	156	9	Y	NO RPT		-0-
-----											
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13460 - 18503	
02	7224 X	6167	-0-	-1057	-0-	6038	2 129	9 Y	117	94 0	23 1 -0-
03	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7326	2 142	9 Y	129	96 0	33 1 -0-
04	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	6861	2 206	9 Y	187	155 0	32 1 -0-
05	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7191	2 79	9 Y	72	31 0	41 1 -0-
*06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7052	2 182	9 Y	165	115 0	50 1 -0-
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161	
02	6300 X	5624	-0-	-676	-0-	5466	2 158	9 Y	144	144 1	-0-
03	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7882	2 625	9 Y	568	568 1	-0-
04	8460 X	7179	-0-	-1281	-0-	6650	2 529	9 Y	481	481 1	-0-
05	8835 X	7197	-0-	-1638	-0-	6931	2 266	9 Y	242	242 1	-0-
06	8550 X	7352	-0-	-1198	-0-	6631	2 721	9 Y	655	655 1	-0-
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702	
02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5976	2 402	9 Y	365	343 0	22 1 -0-
03	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	7922	2 502	9 Y	456	421 0	35 1 -0-
04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7260	2 464	9 Y	422	389 0	33 1 -0-
05	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7472	2 483	9 Y	439	397 0	42 1 -0-
*06	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7087	2 428	9 Y	389	340 0	49 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932	
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	9	29	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	2	15	9	14	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	101	-0-
						111	9				
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	902	2	101	-0-
						111	9				
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	8	1	907	2	185	-0-
						204	9				
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					NO RPT	-0-
-----											
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892	
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	165	1	1031	2	68	-0-
						75	9				
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	60	-0-
						66	9				
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	121	-0-
						133	9				
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	467	2	228	-0-
						251	9				
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	99	-0-
						109	9				
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					NO RPT	-0-
-----											
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004	
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	738	2	129	9	117	-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	526	2	83	9	75	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	880	2	131	9	119	-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1201	2	150	9	136	-0-
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1007	2	112	9	102	-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					NO RPT	-0-
-----											
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321	
02	3584 X	2604	-0-	-980	-0-	2604	2			Y	-0-
03	3968 X	2912	-0-	-1056	-0-	2912	2			Y	-0-
04	3840 X	3055	-0-	-785	-0-	3055	2			Y	-0-
05	3720 X	2710	-0-	-1010	-0-	2710	2			Y	-0-
06	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	2884	2			Y	-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	-0-
-----											
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	1717	-0-	-1111	-0-	1488	2	229	9	Y	208	203	0	5	1	-0-
03	3069 X	2311	-0-	-758	-0-	1993	2	318	9	Y	289	281	0	8	1	-0-
04	2670 X	2294	-0-	-376	-0-	1957	2	337	9	Y	306	297	0	9	1	-0-
05	3410 X	2648	-0-	-762	-0-	2244	2	404	9	Y	367	355	0	12	1	-0-
06	3300 X	2305	-0-	-995	-0-	1966	2	339	9	Y	308	295	0	13	1	-0-
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

02	DLQ G-10	600	-0-	600	600	600	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1664	-0-	1664	2264	1664	2			Y	-0-					-0-
04	4437 X	2173	-0-	-2264	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
05	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	2402	2	200	9	Y	182	173	0	9	1	-0-
03	DLQ G-10	2324	-0-	2324	4926	2111	2	213	9	Y	194	185	0	9	1	-0-
04	2900 N	2203	-0-	-697	4229	1969	2	234	9	Y	213	204	0	9	1	-0-
05	3100 N	2572	-0-	-528	3701	2277	2	295	9	Y	268	255	0	13	1	-0-
*06	3000 N	2479	-0-	-521	3180	2209	2	270	9	Y	245	230	0	15	1	-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	917					Y	NO RPT					-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

02	3808 X	3601	-0-	-207	-0-	3326	2	275	9	Y	250	238	0	12	1	-0-
03	4216 X	4052	-0-	-164	-0-	3734	2	318	9	Y	289	273	0	16	1	-0-
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3471	2	320	9	Y	291	275	0	16	1	-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3546	2	354	9	Y	322	302	0	20	1	-0-
06	3870 X	3742	-0-	-128	-0-	3371	2	371	9	Y	337	314	0	23	1	-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-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-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267708		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2401 2	502 9	Y	456	447 0	9 1	-0-
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2834 2	601 9	Y	546	534 0	12 1	-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2672 2	612 9	Y	556	544 0	12 1	-0-
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	2835 2	652 9	Y	593	578 0	15 1	-0-
*06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	879 2	217 9	Y	197	191 0	6 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062				
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3216 2	191 9	Y	174	162 0	12 1	-0-
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	3954 2	392 9	Y	356	339 0	17 1	-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3448 2	177 9	Y	161	145 0	16 1	-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3753 2	36 9	Y	33	12 0	21 1	-0-
*06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3538 2	167 9	Y	152	127 0	25 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115				
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
05	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	20 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122				
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	48 1	819 2	Y	334	333 0	1 1	-0-
						367 9						
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	108 1	2201 2	Y	391	387 0	4 1	-0-
						430 9						
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	123 1	2074 2	Y	396	393 0	3 1	-0-
						436 9						
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	134 1	1974 2	Y	364	361 0	3 1	-0-
						400 9						
*06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	57 1	2215 2	Y	332	331 0	1 1	-0-
						365 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302				
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	133 2	66 9	Y	60	60 0		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16 2	39 9	Y	35	35 0		-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	17 2	32 9	Y	29	29 0		-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766				
02	DLQ G-10	2848	-0-	2848	2848	2787 2	61 9	Y	55	55 1		-0-
03	DLQ G-10	3102	-0-	3102	5950	3045 2	57 9	Y	52	52 1		-0-
04	9196 X	3246	-0-	-5950	-0-	3196 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
05	4247 X	3254	-0-	-993	-0-	3207 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
06	3360 X	3138	-0-	-222	-0-	3047 2	91 9	Y	83	83 1		-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02	2856 X	2813	-0-	-43	-0-	2404	2	409	9	Y	372	364	0	8	1	-0-
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	2771	2	851	9	Y	774	763	0	11	1	-0-
04	2940 X	2853	-0-	-87	-0-	2618	2	235	9	Y	214	202	0	12	1	-0-
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2713	2	327	9	Y	297	282	0	15	1	-0-
*06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	2525	2	740	9	Y	673	657	0	16	1	-0-
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432								
02	3164 X	2626	-0-	-538	-0-	2408	2	218	9	Y	198	189	0	9	1	-0-
03	3410 X	3175	-0-	-235	-0-	2995	2	180	9	Y	164	151	0	13	1	-0-
04	3180 X	2743	-0-	-437	-0-	2564	2	179	9	Y	163	151	0	12	1	-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3132	2	238	9	Y	216	198	0	18	1	-0-
*06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2696	2	204	9	Y	185	166	0	19	1	-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502								
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	462	2	41	9	Y	37	35	0	2	1	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	462	2	33	9	Y	30	28	0	2	1	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	313	2	24	9	Y	22	21	0	1	1	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	295	2	25	9	Y	23	21	0	2	1	-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	349	2	26	9	Y	24	22	0	2	1	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586								
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	3880	2	501	9	Y	455	449	0	6	1	-0-
03	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	3451	2	634	9	Y	576	569	0	7	1	-0-
04	4440 X	4248	-0-	-192	-0-	3626	2	622	9	Y	565	560	0	5	1	-0-
05	4588 X	2377	-0-	-2211	-0-	2100	2	277	9	Y	252	249	0	3	1	-0-
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	32	32	0			-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	7 1	483 2	Y	72	71 0	1 1		-0-
						79 9							
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	8 1	528 2	Y	85	84 0	1 1		-0-
						94 9							
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	9 1	508 2	Y	63	62 0	1 1		-0-
						69 9							
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	9 1	530 2	Y	53	52 0	1 1		-0-
						58 9							
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	8 1	519 2	Y	73	73 0			-0-
						80 9							
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802				
02	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	12 1	913 2	Y	75	74 0	1 1		-0-
						83 9							
03	DLQ G-10	1051	-0-	1051	2059	14 1	935 2	Y	93	91 0	2 1		-0-
						102 9							
04	2900 N	1076	-0-	-1824	235	16 1	962 2	Y	89	88 0	1 1		-0-
						98 9							
05	1297 N	1062	-0-	-235	-0-	17 1	969 2	Y	69	67 0	2 1		-0-
						76 9							
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	14 1	927 2	Y	78	78 0			-0-
						86 9							
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632				
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	113 1	871 2	Y	448	447 0	1 1		-0-
						493 9							
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	141 1	1150 2	Y	539	537 0	2 1		-0-
						593 9							
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	102 1	910 2	Y	463	462 0	1 1		-0-
						509 9							
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	91 2	301 9	Y	274	274 0			-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	90 2	450 9	Y	409	409 0			-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275				
02	2492 X	2270	-0-	-222	-0-	2194 2	76 9	Y	69	69 1			-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2512 2	326 9	Y	296	296 1			-0-
04	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	2466 2	219 9	Y	199	199 1			-0-
05	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	2554 2	123 9	Y	112	112 1			-0-
06	2820 X	2779	-0-	-41	-0-	2469 2	310 9	Y	282	282 1			-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916				
02	2016 X	1528	-0-	-488	-0-	1516 2	12 9	Y	11	11 1			-0-
03	2232 X	1631	-0-	-601	-0-	1618 2	13 9	Y	12	12 1			-0-
04	2160 X	1887	-0-	-273	-0-	1885 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
05	1922 X	1000	-0-	-922	-0-	999 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1983 2	120 9	Y	109	109 1			-0-
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181		PERF.13416 - 19808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	767	2	127	9	Y	115	114	0	-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	159	2	51	9	Y	46	46	0	-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13388 - 17214				
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			-0-
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178 - 18497				
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	217	1	1613	2	Y	604	602	0	-0-
						664	9							
03	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	229	1	1830	2	Y	736	732	0	-0-
						810	9							
04	3390 X	3048	-0-	-342	-0-	227	1	1979	2	Y	765	763	0	-0-
						842	9							
05	3069 X	2863	-0-	-206	-0-	92	1	2135	2	Y	578	575	0	-0-
						636	9							
*06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	281	1	1950	2	Y	625	624	0	-0-
						688	9							
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13720 - 17852				
02	4844 X	4381	-0-	-463	-0-	4362	2	19	9	Y	17	1	0	-0-
03	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5504	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	5040 X	4984	-0-	-56	-0-	4959	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	5332 X	5168	-0-	-164	-0-	5136	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
06	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	4880	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13230 - 16154				
02	DLQ G-10	599	-0-	599	599	592	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
03	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1999	1381	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
04	2900 N	1058	-0-	-1842	157	1041	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
05	1261 N	1104	-0-	-157	-0-	1094	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1041	2	75	9	Y	68	68	1	-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC MANGIONE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
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	EOM BALANCE
WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905															
02		2352 X	1541	-0-	-811		142 1	1144 2		Y	232	230 0	2 1		-0-
03		2604 X	1989	-0-	-615		255 9								
04		2820 X	2220	-0-	-600		1653 2	336 9		Y	305	302 0	3 1		-0-
05		2914 X	2180	-0-	-734		143 1	1729 2		Y	316	314 0	2 1		-0-
*06		2041 X	2041	-0-	-0-		348 9								
07		2294 X	NO RPT	-0-	-2294		379 1	1553 2		Y	225	223 0	2 1		-0-
							248 9								
							356 1	1433 2		Y	229	229 0			-0-
							252 9								
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036															
02		5880 X	5218	-0-	-662		5190 2	28 9		Y	25	5 0	20 1		-0-
03		6014 X	5844	-0-	-170		5788 2	56 9		Y	51	25 0	26 1		-0-
04		6018 X	6018	-0-	-0-		5876 2	142 9		Y	129	102 0	27 1		-0-
05		6551 X	6551	-0-	-0-		6405 2	146 9		Y	133	97 0	36 1		-0-
*06		6275 X	6275	-0-	-0-		6211 2	64 9		Y	58	13 0	45 1		-0-
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231					Y	NO RPT				-0-
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226															
02		2576 X	2170	-0-	-406					Y	-0-				-0-
03		2604 X	1834	-0-	-770		1834 2			Y	-0-				-0-
04		2190 X	2122	-0-	-68		2122 2			Y	-0-				-0-
05		2604 X	2079	-0-	-525		2079 2			Y	-0-				-0-
*06		2587 N	2587	-0-	-0-		2587 2			Y	-0-				-0-
07		2201 N	NO RPT	-0-	-2201					Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982															
02		12425 X	12425	-0-	-0-		8319 2	4106 9		Y	3733	3705 0	28 1		-0-
03		8885 X	8885	-0-	-0-		6058 2	2827 9		Y	2570	2546 0	24 1		-0-
04		3544 X	3544	-0-	-0-		2266 2	1278 9		Y	1162	1152 0	10 1		-0-
05		703 X	703	-0-	-0-		415 2	288 9		Y	262	260 0	2 1		-0-
*06		141 X	141	-0-	-0-		32 2	109 9		Y	99	99 0			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041															
02		5318 X	5318	-0-	-0-		4166 2	1152 9		Y	1047	1034 0	13 1		-0-
03		4503 X	4503	-0-	-0-		3582 2	921 9		Y	837	824 0	13 1		-0-
04		3464 X	3464	-0-	-0-		2723 2	741 9		Y	674	663 0	11 1		-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-		2371 2	650 9		Y	591	579 0	12 1		-0-
*06		2647 X	2647	-0-	-0-		2118 2	529 9		Y	481	468 0	13 1		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324															
02		2772 X	1353	-0-	-1419		56 1	922 2		Y	341	340 0	1 1		-0-
03		2046 X	1352	-0-	-694		375 9								
04		1757 X	1757	-0-	-0-		41 1	779 2		Y	484	482 0	2 1		-0-
05		1999 X	1999	-0-	-0-		532 9								
*06		1860 X	1860	-0-	-0-		70 1	1211 2		Y	433	432 0	1 1		-0-
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829		476 9								
							105 1	1538 2		Y	324	322 0	2 1		-0-
							356 9								
							36 1	1427 2		Y	361	361 0			-0-
							397 9								
										Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679 - 19190				
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	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-
03	3627 X	1631	-0-	-1996	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
04	3510 X	2473	-0-	-1037	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-			-0-
06	3720 X	2558	-0-	-1162	-0-	2558	2			Y	-0-			-0-
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402				
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-
-----														
WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240 - 18602				
02	1400 N	923	-0-	-477	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727 - 18472				
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	66	2	296	9	Y	269	269	0	-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	62	2	267	9	Y	243	243	0	-0-
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	22	2	169	9	Y	154	154	0	-0-
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	35	2	257	9	Y	234	234	0	-0-
*06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	686	2	223	9	Y	203	198	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12370 - 18842				
02	777 X	777	-0-	-0-	-0-	616	2	161	9	Y	146	144	0	-0-
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	375	2	87	9	Y	79	78	0	-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	183	2	81	9	Y	74	73	0	-0-
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	133	2	52	9	Y	47	46	0	-0-
*06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	111	2	42	9	Y	38	37	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270 - 18381				
02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1590	2	568	9	Y	516	511	0	-0-
03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	809	2	238	9	Y	216	213	0	-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	83	2	52	9	Y	47	47	0	-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	162	2	75	9	Y	68	67	0	-0-
*06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	152	2	65	9	Y	59	58	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250 - 18941				
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1321	2	123	9	Y	112	107	0	-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	303	2	62	9	Y	56	55	0	-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	16	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
*06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373 - 19974			
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	5098	-0-	5098	5098	5098 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	650	-0-	650	5748	650 2	Y	-0-			-0-	
04	9574	X	3826	-0-	-5748	-0-	3826 2	Y	-0-			-0-	
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 2	Y	-0-			-0-	
06	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	4002 2	Y	-0-			-0-	
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12915 - 18079			
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	932 2	443 9	Y	403	400 0	3 1	-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	976 2	294 9	Y	267	263 0	4 1	-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	774 2	303 9	Y	275	272 0	3 1	-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	867 2	196 9	Y	178	173 0	5 1	-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	886 2	117 9	Y	106	100 0	6 1	-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285 - 17901			
02	2996	X	1022	-0-	-1974	-0-	1022 2	Y	-0-			-0-	
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2	Y	-0-			-0-	
04	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	2399 2	Y	-0-			-0-	
05	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789 2	Y	-0-			-0-	
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	Y	-0-			-0-	
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191 - 17252			
02	2688	X	2230	-0-	-458	-0-	80 1	1960 2	Y	173	170 0	3 1	-0-
							190 9						
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	76 1	1815 2	Y	290	286 0	4 1	-0-
							319 9						
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	114 1	1764 2	Y	411	409 0	2 1	-0-
							452 9						
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6 1	867 2	Y	208	207 0	1 1	-0-
							229 9						
*06	3000	N	3897	-0-	897	897	20 1	2562 2	Y	1195	1194 0	1 1	-0-
							1315 9						
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280 - 18601			
02	5404	X	4745	-0-	-659	-0-	4396 2	349 9	Y	317	301 0	16 1	-0-
03	5611	X	5528	-0-	-83	-0-	5179 2	349 9	Y	317	294 0	23 1	-0-
04	5490	X	5177	-0-	-313	-0-	4829 2	348 9	Y	316	294 0	22 1	-0-
05	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	5034 2	373 9	Y	339	311 0	28 1	-0-
06	5340	X	5246	-0-	-94	-0-	4915 2	331 9	Y	301	267 0	34 1	-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351			
02	3248	X	3085	-0-	-163	-0-	2905 2	180 9	Y	164	153 0	11 1	-0-
03	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	2865 2	169 9	Y	154	141 0	13 1	-0-
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	2856 2	168 9	Y	153	140 0	13 1	-0-
05	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	3076 2	189 9	Y	172	155 0	17 1	-0-
06	3330	X	3066	-0-	-264	-0-	2898 2	168 9	Y	153	133 0	20 1	-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-		Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251				
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	2716 X	2688	-0-	-28	-0-	2442	2	246	9	Y	224	215	0	-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2910	2	364	9	Y	331	319	0	-0-
04	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2602	2	175	9	Y	159	147	0	-0-
05	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	2693	2	164	9	Y	149	134	0	-0-
06	2880 X	2767	-0-	-113	-0-	2598	2	169	9	Y	154	136	0	-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432 - 17103				
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	537	2	59	9	Y	54	53	0	-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	20	2	25	9	Y	23	23	0	-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	33	2	20	9	Y	18	18	0	-0-
*06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370 - 17851				
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3402	2	19	9	Y	17	4	0	-0-
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3658	2	24	9	Y	22	5	0	-0-
04	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	2716	2	20	9	Y	18	5	0	-0-
05	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	2752	2	19	9	Y	17	1	0	-0-
06	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	2642	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980 - 18601				
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	737	2	106	9	Y	96	93	0	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	952	2	164	9	Y	149	145	0	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	910	2	292	9	Y	265	261	0	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1042	2	512	9	Y	465	460	0	-0-
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	966	2	338	9	Y	307	301	0	-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200 - 19781				
02	6132 X	4988	-0-	-1144	-0-	4938	2	50	9	Y	45	45	1	-0-
03	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7496	2	57	9	Y	52	52	1	-0-
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6823	2	67	9	Y	61	61	1	-0-
05	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7129	2	77	9	Y	70	70	1	-0-
*06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6821	2	169	9	Y	154	154	1	-0-
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300 - 20065				
02	5124 X	3890	-0-	-1234	-0-	3890	2			Y	-0-			-0-
03	5425 X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2			Y	-0-			-0-
04	5490 X	4722	-0-	-768	-0-	4722	2			Y	-0-			-0-
05	5673 X	4915	-0-	-758	-0-	4915	2			Y	-0-			-0-
*06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-			-0-
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080 - 17981				
02	4004 X	3331	-0-	-673	-0-	3152	2	179	9	Y	163	151	0	-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4077	2	243	9	Y	221	203	0	-0-
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3765	2	256	9	Y	233	216	0	-0-
05	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4074	2	217	9	Y	197	174	0	-0-
06	4290 X	4090	-0-	-200	-0-	3900	2	190	9	Y	173	145	0	-0-
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501		- 18822	
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	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	708 1	4127 2	Y	789	783 0	6 1	-0-	
						868 9							
03	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	780 1	4605 2	Y	1290	1282 0	8 1	-0-	
						1419 9							
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	615 1	3607 2	Y	738	734 0	4 1	-0-	
						812 9							
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	591 1	3501 2	Y	610	605 0	5 1	-0-	
						671 9							
06	5280 X	5247	-0-	-33	-0-	546 1	3362 2	Y	1217	1216 0	1 1	-0-	
						1339 9							
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158		- 18901	
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	7956 2	240 9	Y	218	188 0	30 1	-0-	
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8508 2	403 9	Y	366	328 0	38 1	-0-	
04	8460 X	8254	-0-	-206	-0-	7863 2	391 9	Y	355	319 0	36 1	-0-	
05	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8323 2	436 9	Y	396	349 0	47 1	-0-	
06	8790 X	8448	-0-	-342	-0-	8052 2	396 9	Y	360	303 0	57 1	-0-	
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130		- 18677	
02	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	3755 2	57 9	Y	52	52 1		-0-	
03	4557 X	3993	-0-	-564	-0-	3937 2	56 9	Y	51	51 1		-0-	
04	4410 X	4179	-0-	-231	-0-	4123 2	56 9	Y	51	51 1		-0-	
05	4526 X	4483	-0-	-43	-0-	4427 2	56 9	Y	51	51 1		-0-	
06	4380 X	4310	-0-	-70	-0-	4196 2	114 9	Y	104	104 1		-0-	
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498		- 18881	
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4334 2	43 9	Y	39	23 0	16 1	-0-	
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4598 2	54 9	Y	49	28 0	21 1	-0-	
04	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	4033 2	46 9	Y	42	23 0	19 1	-0-	
05	4619 X	4120	-0-	-499	-0-	4072 2	48 9	Y	44	21 0	23 1	-0-	
06	4470 X	4203	-0-	-267	-0-	4150 2	53 9	Y	48	18 0	30 1	-0-	
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522		- 18601	
02	2436 X	1281	-0-	-1155	-0-	1268 2	13 9	Y	12	7 0	5 1	-0-	
03	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	2026 2	22 9	Y	20	11 0	9 1	-0-	
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2720 2	28 9	Y	25	12 0	13 1	-0-	
05	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	2420 2	25 9	Y	23	9 0	14 1	-0-	
06	2430 X	2250	-0-	-180	-0-	2224 2	26 9	Y	24	8 0	16 1	-0-	
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14549		- 19191	
02	4452 X	485	-0-	-3967	-0-	485 2		Y	-0-			-0-	
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		Y	-0-			-0-	
04	5040 X	602	-0-	-4438	-0-	602 2		Y	-0-			-0-	
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		Y	-0-			-0-	
*06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		Y	-0-			-0-	
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13380		- 17759
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		3780 X	3351	-0-	-429	-0-	3312 2	39 9	Y	35	35 1	-0-
03		4185 X	3710	-0-	-475	-0-	3671 2	39 9	Y	35	35 1	-0-
04		3960 X	3711	-0-	-249	-0-	3674 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
05		3906 X	2805	-0-	-1101	-0-	2768 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
06		3780 X	2422	-0-	-1358	-0-	2352 2	70 9	Y	64	64 1	-0-
07		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13550		- 18551
02		5320 X	4535	-0-	-785	-0-	4095 2	440 9	Y	400	385 0	15 1
03		5859 X	5623	-0-	-236	-0-	5209 2	414 9	Y	376	353 0	23 1
04		5820 X	5621	-0-	-199	-0-	5204 2	417 9	Y	379	355 0	24 1
05		6014 X	5732	-0-	-282	-0-	5303 2	429 9	Y	390	360 0	30 1
06		5490 X	5454	-0-	-36	-0-	5073 2	381 9	Y	346	311 0	35 1
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633		PERF.14432		- 19163
02		1904 X	1717	-0-	-187	-0-	1717 2		Y	-0-		-0-
03		2108 X	1505	-0-	-603	-0-	1505 2		Y	-0-		-0-
04		1740 X	1530	-0-	-210	-0-	1530 2		Y	-0-		-0-
05		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-		-0-
*06		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y	-0-		-0-
07		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13330		- 19531
02		2940 X	2395	-0-	-545	-0-	167 1	1799 2	Y	390	387 0	3 1
							429 9					
03		3193 X	2275	-0-	-918	-0-	143 1	1600 2	Y	484	481 0	3 1
							532 9					
04		3090 X	531	-0-	-2559	-0-	104 2	427 9	Y	388	388 0	
05		2976 X	2006	-0-	-970	-0-	124 1	1478 2	Y	367	365 0	2 1
							404 9					
*06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	208 1	2140 2	Y	415	414 0	1 1
							457 9					
07		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13300		- 19201
02		3080 X	2320	-0-	-760	-0-	178 1	1855 2	Y	261	258 0	3 1
							287 9					
03		3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	134 1	1331 2	Y	406	403 0	3 1
							447 9					
04		3570 X	469	-0-	-3101	-0-	83 2	386 9	Y	351	351 0	
05		3844 X	1737	-0-	-2107	-0-	103 1	1231 2	Y	366	364 0	2 1
							403 9					
06		3720 X	2664	-0-	-1056	-0-	185 1	1929 2	Y	500	499 0	1 1
							550 9					
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927		PERF.13371		- 19532				
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	1092 X	940	-0-	-152	-0-	71	1	739	2	Y	118	117	0	1	1	-0-
						130	9									
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	178	175	0	3	1	-0-
						196	9									
04	1440 X	1267	-0-	-173	-0-	113	1	983	2	Y	155	154	0	1	1	-0-
						171	9									
05	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	609	1	6960	2	Y	1298	1287	0	11	1	-0-
						1428	9									
*06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	329	1	3392	2	Y	887	886	0	1	1	-0-
						976	9									
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13507		- 19668				
02	4004 X	3289	-0-	-715	-0-	228	1	2448	2	Y	557	553	0	4	1	-0-
						613	9									
03	4402 X	3528	-0-	-874	-0-	254	1	2689	2	Y	532	527	0	5	1	-0-
						585	9									
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	399	1	3477	2	Y	473	468	0	5	1	-0-
						520	9									
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	337	1	3864	2	Y	698	692	0	6	1	-0-
						768	9									
06	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	280	1	2899	2	Y	677	676	0	1	1	-0-
						745	9									
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13150		- 16901				
02	4452 X	3716	-0-	-736	-0-	3508	2	208	9	Y	189	176	0	13	1	-0-
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4699	2	255	9	Y	232	211	0	21	1	-0-
04	4590 X	4508	-0-	-82	-0-	4275	2	233	9	Y	212	192	0	20	1	-0-
05	4774 X	4735	-0-	-39	-0-	4491	2	244	9	Y	222	197	0	25	1	-0-
*06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4408	2	232	9	Y	211	180	0	31	1	-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672		- 19393				
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3478	2	499	9	Y	454	449	0	5	1	-0-
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3004	2	585	9	Y	532	526	0	6	1	-0-
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2964	2	530	9	Y	482	478	0	4	1	-0-
05	2232 X	1367	-0-	-865	-0-	1204	2	163	9	Y	148	146	0	2	1	-0-
06	3780 X	23	-0-	-3757	-0-	1	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320		- 19641				
02	2828 X	2473	-0-	-355	-0-	162	1	1771	2	Y	491	488	0	3	1	-0-
						540	9									
03	3100 X	1357	-0-	-1743	-0-	79	1	781	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
						497	9									
04	3090 X	451	-0-	-2639	-0-	85	2	366	9	Y	333	333	0			-0-
05	3193 X	1185	-0-	-2008	-0-	59	1	763	2	Y	330	329	0	1	1	-0-
						363	9									
06	2850 X	2120	-0-	-730	-0-	152	1	1574	2	Y	358	357	0	1	1	-0-
						394	9									
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WATT 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14350	- 19249
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1316	N	840	-0-	-476	-0-	840 2	Y	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	Y	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-			-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	Y	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269392	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	13480	- 18401
02	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2667 2	Y	159	149 0	10 1	-0-
03	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	2572 2	Y	189	178 0	11 1	-0-
04	3150	X	1951	-0-	-1199	-0-	1812 2	Y	126	118 0	8 1	-0-
05	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	2473 2	Y	221	207 0	14 1	-0-
*06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3039 2	Y	421	400 0	21 1	-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID ->	269398	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	13221	- 17772
02	DLQ	G-10	1893	-0-	1893	1893	320 1	Y	265	263 0	2 1	-0-
03	DLQ	G-10	2458	-0-	2458	4351	292 9	Y	489	486 0	3 1	-0-
04	7137	X	2786	-0-	-4351	-0-	313 1	Y	598	596 0	2 1	-0-
05	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	538 9	Y	359	357 0	2 1	-0-
06	2760	X	2080	-0-	-680	-0-	300 1	Y	475	475 0		-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	658 9	Y	NO RPT			-0-
-----												
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269406	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	13041	PERF.	13240	- 19401
02	DLQ	G-10	2353	-0-	2353	2353	2212 2	Y	128	120 0	8 1	-0-
03	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	5187	292 9	Y	155	143 0	12 1	-0-
04	7863	X	2676	-0-	-5187	-0-	313 1	Y	143	131 0	12 1	-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2519 2	Y	148	133 0	15 1	-0-
*06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2600 2	Y	138	120 0	18 1	-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	395 9	Y	NO RPT			-0-
-----												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID ->	269407	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12926	PERF.	13070	- 19111
02	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	2974	2805 2	Y	154	144 0	10 1	-0-
03	DLQ	G-10	3228	-0-	3228	6202	3042 2	Y	169	155 0	14 1	-0-
04	9096	X	2894	-0-	-6202	-0-	2731 2	Y	148	136 0	12 1	-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	168	151 0	17 1	-0-
06	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	2972 2	Y	168	147 0	21 1	-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269411	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	12800	- 17921
02	DLQ	G-10	2385	-0-	2385	2385	2155 2	Y	209	201 0	8 1	-0-
03	DLQ	G-10	3713	-0-	3713	6098	3335 2	Y	344	330 0	14 1	-0-
04	9336	X	3238	-0-	-6098	-0-	3042 2	Y	322	309 0	13 1	-0-
05	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	2884 2	Y	339	322 0	17 1	-0-
06	3120	X	1650	-0-	-1470	-0-	3006 2	Y	167	157 0	10 1	-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	1466 2	Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

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	1372 N	1320	-0-	-52	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
*06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

02	12656 X	11381	-0-	-1275	-0-	11381	2		Y	-0-			-0-
03	14012 X	9542	-0-	-4470	-0-	9542	2		Y	-0-			-0-
04	13560 X	5447	-0-	-8113	-0-	5447	2		Y	-0-			-0-
05	13826 X	12468	-0-	-1358	-0-	12468	2		Y	-0-			-0-
06	13380 X	10431	-0-	-2949	-0-	10431	2		Y	-0-			-0-
07	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

02	1512 N	1371	-0-	-141	-0-	43	1	1077	2	Y	228	226	0	2	1	-0-
						251	9									
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	55	1	1253	2	Y	276	273	0	3	1	-0-
						304	9									
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	85	1	1281	2	Y	257	255	0	2	1	-0-
						283	9									
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	9	1	1186	2	Y	194	192	0	2	1	-0-
						213	9									
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	931	2	Y	260	260	0			-0-
						286	9									
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT						-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	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-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	446	1	3426	2	Y	271	266	0	5	1	-0-
						298	9									
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4344	2	458	9	Y	416	407	0	9	1	-0-
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	361	1	4254	2	Y	438	432	0	6	1	-0-
						482	9									
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	985	1	3911	2	Y	324	318	0	6	1	-0-
						356	9									
*06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	946	1	3730	2	Y	341	340	0	1	1	-0-
						375	9									
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006		PERF.13260		- 19351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4032 X	3404	-0-	-628	-0-	109	1	2688	2	Y	552	548	0	4	1	-0-
						607	9									
03	4340 X	3858	-0-	-482	-0-	127	1	2899	2	Y	756	750	0	6	1	-0-
						832	9									
04	4200 X	3855	-0-	-345	-0-	189	1	2866	2	Y	727	723	0	4	1	-0-
						800	9									
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	24	1	3263	2	Y	965	960	0	5	1	-0-
						1062	9									
*06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	24	1	2790	2	Y	951	950	0	1	1	-0-
						1046	9									
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13275		- 19246				
02	3752 X	2178	-0-	-1574	-0-	69	1	1724	2	Y	350	347	0	3	1	-0-
						385	9									
03	4154 X	3566	-0-	-588	-0-	119	1	2861	2	Y	533	527	0	6	1	-0-
						586	9									
04	4020 X	3699	-0-	-321	-0-	195	1	2953	2	Y	501	497	0	4	1	-0-
						551	9									
05	4154 X	3691	-0-	-463	-0-	24	1	3248	2	Y	381	376	0	5	1	-0-
						419	9									
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	23	1	2677	2	Y	441	440	0	1	1	-0-
						485	9									
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13538		- 18789				
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1489	2	183	9	Y	166	164	0	2	1	-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1135	2	248	9	Y	225	223	0	2	1	-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1512	2	281	9	Y	255	253	0	2	1	-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1168	2	121	9	Y	110	108	0	2	1	-0-
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1362	2	178	9	Y	162	162	0			-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13451		- 18632				
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1856	2	202	9	Y	184	181	0	3	1	-0-
03	2263 X	1561	-0-	-702	-0-	1394	2	167	9	Y	152	149	0	3	1	-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2435	2	256	9	Y	233	230	0	3	1	-0-
05	2170 X	1966	-0-	-204	-0-	1820	2	146	9	Y	133	130	0	3	1	-0-
06	2220 X	2060	-0-	-160	-0-	1891	2	169	9	Y	154	153	0	1	1	-0-
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13608		- 19349				
02	2772 X	2504	-0-	-268	-0-	2217	2	287	9	Y	261	258	0	3	1	-0-
03	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2402	2	413	9	Y	375	370	0	5	1	-0-
04	2970 X	2838	-0-	-132	-0-	2421	2	417	9	Y	379	376	0	3	1	-0-
05	3069 X	2857	-0-	-212	-0-	2525	2	332	9	Y	302	298	0	4	1	-0-
06	2940 X	2861	-0-	-79	-0-	2521	2	340	9	Y	309	308	0	1	1	-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13400		- 17041				
02	2772 X	2436	-0-	-336	-0-	2428	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2843	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2970 X	2650	-0-	-320	-0-	2642	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2730	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2820 X	2550	-0-	-270	-0-	2536	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269564	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	13449	PERF.13372	-	18101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02		3872 X	3872	-0-	-0-	3806	2	66	9	Y	60	46	0	14	1	-0-
03		4278 X	3369	-0-	-909	3333	2	36	9	Y	33	18	0	15	1	-0-
04		4230 X	4084	-0-	-146	4050	2	34	9	Y	31	12	0	19	1	-0-
05		4371 X	4060	-0-	-311	4023	2	37	9	Y	34	11	0	23	1	-0-
06		4140 X	3493	-0-	-647	3452	2	41	9	Y	37	12	0	25	1	-0-
07		4278 X	NO RPT	-0-	-4278					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13125	-	18001				
02	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	2605	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	5863	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04		9127 X	3264	-0-	-5863		2	44	9	Y	40	40	1			-0-
05		3410 X	2696	-0-	-714		2	44	9	Y	40	40	1			-0-
06		3300 X	105	-0-	-3195		2	87	9	Y	79	79	1			-0-
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12470	-	17371				
02	DLQ	G-10	9074	-0-	9074	10326	2	3193	9	Y	2903	2885	0	18	1	-0-
03	DLQ	G-10	5821	-0-	5821	16147	2	1878	9	Y	1707	1692	0	15	1	-0-
04		20220 X	4073	-0-	-16147		2	1484	9	Y	1349	1338	0	11	1	-0-
05		4340 X	3427	-0-	-913		2	1293	9	Y	1175	1164	0	11	1	-0-
06		9720 X	2706	-0-	-7014		2	1041	9	Y	946	936	0	10	1	-0-
07		10044 X	NO RPT	-0-	-10044					Y	NO RPT					-0-
-----																
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14280	-	19902				
02		2716 X	1977	-0-	-739		2			Y	-0-					-0-
03		3007 X	2234	-0-	-773		2			Y	-0-					-0-
04		2910 X	1841	-0-	-1069		2			Y	-0-					-0-
05		2480 X	1860	-0-	-620		2			Y	-0-					-0-
06		2280 X	1741	-0-	-539		2			Y	-0-					-0-
07		2232 X	NO RPT	-0-	-2232					Y	NO RPT					-0-
-----																
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.13418	-	17702				
02		2240 X	1775	-0-	-465		2	135	9	Y	123	117	0	6	1	-0-
03		2139 X	1511	-0-	-628		2	248	9	Y	225	220	0	5	1	-0-
04		2436 X	2436	-0-	-0-		2	129	9	Y	117	106	0	11	1	-0-
05		3584 X	3584	-0-	-0-		2	205	9	Y	186	167	0	19	1	-0-
*06		2472 X	2472	-0-	-0-		2	116	9	Y	105	88	0	17	1	-0-
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.13140	-	19301				
02		4284 X	4097	-0-	-187		2	253	9	Y	230	216	0	14	1	-0-
03		4712 X	4604	-0-	-108		2	276	9	Y	251	232	0	19	1	-0-
04		4560 X	4323	-0-	-237		2	259	9	Y	235	216	0	19	1	-0-
05		4712 X	4578	-0-	-134		2	283	9	Y	257	233	0	24	1	-0-
06		4440 X	3562	-0-	-878		2	212	9	Y	193	169	0	24	1	-0-
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13314	-	18985				
02		2097 X	2097	-0-	-0-		2	201	9	Y	183	180	0	3	1	-0-
03		2255 X	2255	-0-	-0-		2	285	9	Y	259	255	0	4	1	-0-
04		2201 X	2201	-0-	-0-		2	297	9	Y	270	268	0	2	1	-0-
05		2325 X	1960	-0-	-365		2	200	9	Y	182	179	0	3	1	-0-
06		2250 X	1836	-0-	-414		2	230	9	Y	209	208	0	1	1	-0-
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13069 - 19230							
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	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-		383	1	3992	2	Y	460	454	0	6	1	-0-
							506	9									
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-		349	1	3700	2	Y	644	636	0	8	1	-0-
							708	9									
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		419	1	3730	2	Y	749	744	0	5	1	-0-
							824	9									
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-		334	1	3851	2	Y	724	718	0	6	1	-0-
							796	9									
*06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-		391	1	4032	2	Y	838	837	0	1	1	-0-
							922	9									
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13359 - 19520							
02	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-		578	1	5991	2	Y	466	457	0	9	1	-0-
							513	9									
03	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-		642	1	6376	2	Y	588	574	0	14	1	-0-
							647	9									
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-		775	1	6730	2	Y	592	583	0	9	1	-0-
							651	9									
05	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-		564	1	6251	2	Y	455	445	0	10	1	-0-
							501	9									
06	5520 X	2825	-0-	-2695	-0-		199	1	2097	2	Y	481	480	0	1	1	-0-
							529	9									
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110 - 16751							
02	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428		1287	2	141	9	Y	128	123	0	5	1	-0-
03	DLQ G-10	1731	-0-	1731	3159		1516	2	215	9	Y	195	188	0	7	1	-0-
04	2900 N	1497	-0-	-1403	1756		1350	2	147	9	Y	134	128	0	6	1	-0-
05	3100 N	1691	-0-	-1409	347		1525	2	166	9	Y	151	142	0	9	1	-0-
*06	1920 N	1573	-0-	-347	-0-		1432	2	141	9	Y	128	118	0	10	1	-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430 - 18551							
02	2772 X	2584	-0-	-188	-0-		2397	2	187	9	Y	170	161	0	9	1	-0-
03	2945 X	2383	-0-	-562	-0-		2193	2	190	9	Y	173	163	0	10	1	-0-
04	2940 X	2631	-0-	-309	-0-		2482	2	149	9	Y	135	124	0	11	1	-0-
05	3038 X	2976	-0-	-62	-0-		2677	2	299	9	Y	272	257	0	15	1	-0-
*06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-		2578	2	306	9	Y	278	260	0	18	1	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12940 - 18801							
02	4928 X	3747	-0-	-1181	-0-		3483	2	264	9	Y	240	227	0	13	1	-0-
03	5456 X	4315	-0-	-1141	-0-		4015	2	300	9	Y	273	255	0	18	1	-0-
04	5280 X	3966	-0-	-1314	-0-		3694	2	272	9	Y	247	230	0	17	1	-0-
05	4371 X	4310	-0-	-61	-0-		4004	2	306	9	Y	278	256	0	22	1	-0-
06	4110 X	893	-0-	-3217	-0-		818	2	75	9	Y	68	62	0	6	1	-0-
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHEDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13350 - 18231				
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	3192 X	2841	-0-	-351	-0-	269	1	1993	2	Y	526	523	0	3 1 -0-
						579	9							
03	3317 X	2888	-0-	-429	-0-	239	1	1946	2	Y	639	635	0	4 1 -0-
						703	9							
04	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	185	1	1661	2	Y	604	602	0	2 1 -0-
						664	9							
05	2914 X	1888	-0-	-1026	-0-	57	1	1395	2	Y	396	394	0	2 1 -0-
						436	9							
06	3030 X	1642	-0-	-1388	-0-	149	1	1075	2	Y	380	380	0	-0-
						418	9							
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13240 - 18051				
02	3192 X	1980	-0-	-1212	-0-	1928	2	52	9	Y	47	40	0	7 1 -0-
						3091	2	81	9	Y	74	60	0	14 1 -0-
03	3534 X	3172	-0-	-362	-0-	3177	2	117	9	Y	106	91	0	15 1 -0-
						2285	2	77	9	Y	70	57	0	13 1 -0-
04	3420 X	3294	-0-	-126	-0-	2736	2	69	9	Y	63	43	0	20 1 -0-
										Y	NO RPT			-0-
05	3317 X	2362	-0-	-955	-0-									
06	2880 X	2805	-0-	-75	-0-									
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604		PERF.14530 - 20271				
02	3388 X	2156	-0-	-1232	-0-	2156	2			Y	-0-			-0-
						3411	2			Y	-0-			-0-
03	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3050	2			Y	-0-			-0-
						2797	2			Y	-0-			-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
*06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13090 - 19202				
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3923	2	334	9	Y	304	290	0	14 1 -0-
						4664	2	406	9	Y	369	349	0	20 1 -0-
03	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4788	2	514	9	Y	467	445	0	22 1 -0-
						4269	2	360	9	Y	327	303	0	24 1 -0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	3186	2	395	9	Y	359	337	0	22 1 -0-
										Y	NO RPT			-0-
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-									
06	4560 X	3581	-0-	-979	-0-									
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13030 - 19191				
02	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	3165	2	227	9	Y	206	194	0	12 1 -0-
						3731	2	241	9	Y	219	202	0	17 1 -0-
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	2938	2	221	9	Y	201	188	0	13 1 -0-
						3876	2	343	9	Y	312	290	0	22 1 -0-
04	3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3568	2	288	9	Y	262	237	0	25 1 -0-
										Y	NO RPT			-0-
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-									
*06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-									
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHEDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101			
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	264	263 0 1 1 -0-
						290	9					
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	Y	322	321 0 1 1 -0-
						354	9					
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	302	301 0 1 1 -0-
						332	9					
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	626	2	Y	237	236 0 1 1 -0-
						261	9					
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	92	1	635	2	Y	268	268 0 1 1 -0-
						295	9					
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045			
02	2660 X	273	-0-	-2387	-0-	8	1	102	2	Y	148	148 0 1 1 -0-
						163	9					
03	2046 X	612	-0-	-1434	-0-	34	1	343	2	Y	214	213 0 1 1 -0-
						235	9					
04	1560 X	759	-0-	-801	-0-	52	1	499	2	Y	189	188 0 1 1 -0-
						208	9					
05	2573 X	1057	-0-	-1516	-0-	56	1	723	2	Y	253	252 0 1 1 -0-
						278	9					
*06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	656	655 0 1 1 -0-
						722	9					
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601			
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	5934	2	249	9	Y	226	204 0 22 1 -0-
						7120	2	288	9	Y	262	230 0 32 1 -0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	3440	2	304	9	Y	276	260 0 16 1 -0-
						2568	2	290	9	Y	264	249 0 15 1 -0-
04	5460 X	3744	-0-	-1716	-0-	1608	2	178	9	Y	162	151 0 11 1 -0-
										Y	NO RPT	-0-
05	5642 X	3074	-0-	-2568	-0-							
06	6630 X	1786	-0-	-4844	-0-							
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931			
02	5656 X	4214	-0-	-1442	-0-	4030	2	184	9	Y	167	152 0 15 1 -0-
						5085	2	176	9	Y	160	137 0 23 1 -0-
03	6262 X	5261	-0-	-1001	-0-	4767	2	165	9	Y	150	128 0 22 1 -0-
						4490	2	158	9	Y	144	119 0 25 1 -0-
04	6060 X	4932	-0-	-1128	-0-	4764	2	144	9	Y	131	97 0 34 1 -0-
										Y	NO RPT	-0-
05	5921 X	4648	-0-	-1273	-0-							
06	5640 X	4908	-0-	-732	-0-							
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057			
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2116	2	399	9	Y	363	360 0 3 1 -0-
						2247	2	487	9	Y	443	439 0 4 1 -0-
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2340	2	510	9	Y	464	461 0 3 1 -0-
						1049	2	161	9	Y	146	144 0 2 1 -0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-					Y	18	18 0 -0-
										Y	NO RPT	-0-
05	3069 X	1210	-0-	-1859	-0-							
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-							
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776			
02	1848 N	1825	-0-	-23	-0-	1768	2	57	9	Y	52	45 0 7 1 -0-
						1798	2	68	9	Y	62	54 0 8 1 -0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1223	2	45	9	Y	41	35 0 6 1 -0-
						2055	2	97	9	Y	88	76 0 12 1 -0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1949	2	89	9	Y	81	67 0 14 1 -0-
										Y	NO RPT	-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-							
*06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-							
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910		PERF.13598		- 19759	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
02	4592 X	4001	-0-	-591	-0-	291	1 3039 2	Y	610	605	0	5 1	-0-
						671	9						
03	5084 X	3058	-0-	-2026	-0-	227	1 2335 2	Y	451	446	0	5 1	-0-
						496	9						
04	4920 X	1414	-0-	-3506	-0-	140	1 1186 2	Y	80	78	0	2 1	-0-
						88	9						
05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	434	1 4976 2	Y	1441	1433	0	8 1	-0-
						1585	9						
*06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	288	1 3015 2	Y	1346	1345	0	1 1	-0-
						1481	9						
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737		PERF.12930		- 19511	
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	845	2 185 9	Y	168	165	0	3 1	-0-
						1303	2						
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1303	2 233 9	Y	212	207	0	5 1	-0-
						1104	2						
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1104	2 219 9	Y	199	194	0	5 1	-0-
						1112	2						
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1112	2 223 9	Y	203	197	0	6 1	-0-
						1081	2						
*06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1081	2 242 9	Y	220	213	0	7 1	-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13527		- 19488	
02	5320 X	2942	-0-	-2378	-0-	2496	2 446 9	Y	405	401	0	4 1	-0-
						3	2						
03	5518 X	98	-0-	-5420	-0-		95 9	Y	86	86	0		-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	1	1	0		-0-
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-				-0-
06	6480 X	1	-0-	-6479	-0-	1	2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13215		- 18026	
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4749	2 40 9	Y	36	36	1		-0-
						4314	2						
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4314	2 41 9	Y	37	37	1		-0-
						3249	2						
04	3840 X	3288	-0-	-552	-0-	3249	2 39 9	Y	35	35	1		-0-
						1662	2						
05	3689 X	1698	-0-	-1991	-0-	1662	2 36 9	Y	33	33	1		-0-
						2227	2						
06	4500 X	2292	-0-	-2208	-0-	2227	2 65 9	Y	59	59	1		-0-
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128		- 19291	
02	3500 X	3216	-0-	-284	-0-	239	1 2503 2	Y	431	427	0	4 1	-0-
						474	9						
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	266	1 2835 2	Y	674	668	0	6 1	-0-
						741	9						
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	328	1 2908 2	Y	703	699	0	4 1	-0-
						773	9						
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	349	1 3842 2	Y	365	359	0	6 1	-0-
						402	9						
*06	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	712	1 7025 2	Y	378	376	0	2 1	-0-
						416	9						
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//	253102											
CHOATE 01			WELL #:	02H	RRCID ->	270922	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12903	PERF.	1.13149	- 18050	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	173	1	693	2	Y	114	113	0	1 1	-0-
						125	9								
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	129	1	634	2	Y	117	116	0	1 1	-0-
						129	9								
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	544	2	Y	162	161	0	1 1	-0-
						178	9								
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	503	2	Y	118	117	0	1 1	-0-
						130	9								
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	2	114	9	Y	104	104	0		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

DEBILL 01			WELL #:	04H	RRCID ->	271129	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13468	PERF.	1.13474	- 19350	
02	DLQ G-10	7474	-0-	7474	7474	989	1	5427	2	Y	962	954	0	8 1	-0-
						1058	9								
03	DLQ G-10	7264	-0-	7264	14738	972	1	5182	2	Y	1009	999	0	10 1	-0-
						1110	9								
04	20874 X	6136	-0-	-14738	-0-	785	1	4461	2	Y	809	803	0	6 1	-0-
						890	9								
05	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	790	1	4418	2	Y	621	614	0	7 1	-0-
						683	9								
06	8010 X	5030	-0-	-2980	-0-	661	1	3615	2	Y	685	684	0	1 1	-0-
						754	9								
07	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

DEBILL 01			WELL #:	05H	RRCID ->	271131	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.	1.13478	- 19439	
02	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	212	1	1176	2	Y	221	219	0	2 1	-0-
						243	9								
03	DLQ G-10	973	-0-	973	2604	97	1	584	2	Y	265	264	0	1 1	-0-
						292	9								
04	3088 X	484	-0-	-2604	-0-	61	1	344	2	Y	72	72	0		-0-
						79	9								
05	1643 X	1352	-0-	-291	-0-	160	1	944	2	Y	225	224	0	1 1	-0-
						248	9								
06	1740 X	1051	-0-	-689	-0-	125	1	707	2	Y	199	199	0		-0-
						219	9								
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

WALTER WERNLI 01			WELL #:	01H	RRCID ->	271138	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.	1.13190	- 17301	
02	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6363	2	118	9	Y	107	107	1		-0-
03	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7620	2	114	9	Y	104	104	1		-0-
04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6509	2	111	9	Y	101	101	1		-0-
05	6789 X	6721	-0-	-68	-0-	6611	2	110	9	Y	100	100	1		-0-
06	6930 X	6533	-0-	-397	-0-	6318	2	215	9	Y	195	195	1		-0-
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

FRANK MALEK 01			WELL #:	01H	RRCID ->	271162	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.	1.13445	- 15275	
02	3248 X	2063	-0-	-1185	-0-	1914	2	149	9	Y	135	128	0	7 1	-0-
03	3596 X	2857	-0-	-739	-0-	2686	2	171	9	Y	155	143	0	12 1	-0-
04	3480 X	3179	-0-	-301	-0-	3019	2	160	9	Y	145	131	0	14 1	-0-
05	2325 X	359	-0-	-1966	-0-	337	2	22	9	Y	20	18	0	2 1	-0-
06	2220 X	8	-0-	-2212	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478			
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	DLQ G-10	5485	-0-	5485	5485	661 1	4233 2	Y	537	530 0	7 1 -0-
03	DLQ G-10	3520	-0-	3520	9005	591 9	2605 2	Y	469	464 0	5 1 -0-
04	16545 X	7540	-0-	-9005	-0-	399 1	5277 2	Y	1374	1367 0	7 1 -0-
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	516 9	4387 2	Y	805	798 0	7 1 -0-
06	5880 X	2277	-0-	-3603	-0-	752 1	1517 2	Y	426	426 0	-0-
07	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	1511 9		Y	NO RPT		-0-
HANDY 02		WELL #: 0102H		RRCID -> 271400		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576			
02	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	509 1	5442 2	Y	1061	1053 0	8 1 -0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE 12387 02/18/2022							
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018			
02	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	63 1	562 2	Y	719	718 0	1 1 -0-
03	DLQ G-10	1712	-0-	1712	3128	791 9	598 2	Y	966	965 0	1 1 -0-
04	4134 X	1006	-0-	-3128	-0-	51 1	251 2	Y	674	674 0	-0-
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1063 9	1357 2	Y	473	471 0	2 1 -0-
*06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	14 1	991 2	Y	591	591 0	-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	741 9		Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651			
02	DLQ G-10	3145	-0-	3145	3145	221 1	2289 2	Y	457	453 0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	4987	-0-	4987	8132	503 9	3812 2	Y	535	527 0	8 1 -0-
04	9405 X	1273	-0-	-8132	-0-	589 9	909 2	Y	211	210 0	1 1 -0-
05	6355 X	995	-0-	-5360	-0-	132 1	751 2	Y	96	95 0	1 1 -0-
06	5850 X	1076	-0-	-4774	-0-	232 9	784 2	Y	126	126 0	-0-
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	138 1		Y	NO RPT		-0-
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621			
02	5908 X	3502	-0-	-2406	-0-	106 9	333 9	Y	303	292 0	11 1 -0-
03	5084 X	4243	-0-	-841	-0-	153 1	414 9	Y	376	359 0	17 1 -0-
04	4170 X	3811	-0-	-359	-0-	139 9	370 9	Y	336	320 0	16 1 -0-
05	4309 X	4124	-0-	-185	-0-	221 1	410 9	Y	373	352 0	21 1 -0-
06	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	520 9	362 9	Y	329	304 0	25 1 -0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	161 1		Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1422 2	251 9	Y	228	226 0	2 1	-0-
03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1463 2	333 9	Y	303	300 0	3 1	-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	745 2	122 9	Y	111	110 0	1 1	-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1611 2	212 9	Y	193	191 0	2 1	-0-
*06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1449 2	244 9	Y	222	222 0		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051		
02	2912 X	2450	-0-	-462	-0-	157 1	1788 2	Y	459	456 0	3 1	-0-
						505 9						
03	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	171 1	2007 2	Y	589	585 0	4 1	-0-
						648 9						
04	3330 X	2652	-0-	-678	-0-	195 1	1855 2	Y	547	545 0	2 1	-0-
						602 9						
05	3441 X	2220	-0-	-1221	-0-	126 1	1607 2	Y	443	441 0	2 1	-0-
						487 9						
06	3090 X	1897	-0-	-1193	-0-	108 1	1242 2	Y	497	497 0		-0-
						547 9						
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411		
02	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	215 1	2356 2	Y	650	646 0	4 1	-0-
						715 9						
03	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	266 1	2917 2	Y	814	808 0	6 1	-0-
						895 9						
04	3810 X	3506	-0-	-304	-0-	254 1	2352 2	Y	818	815 0	3 1	-0-
						900 9						
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	228 1	2799 2	Y	932	928 0	4 1	-0-
						1025 9						
06	3540 X	3293	-0-	-247	-0-	177 1	1981 2	Y	1032	1031 0	1 1	-0-
						1135 9						
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4 1	24 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12930		- 18511		
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	2100 X	1916	-0-	-184	-0-	276 487	1 9	1153	2	Y	443	441 0	2 1	-0-
03	2325 X	2182	-0-	-143	-0-	227 894	1 9	1061	2	Y	813	811 0	2 1	-0-
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	196 646	1 9	1221	2	Y	587	586 0	1 1	-0-
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	213 524	1 9	1347	2	Y	476	474 0	2 1	-0-
*06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	305 1228	1 9	1310	2	Y	1116	1116 0		-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271720		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13370		- 20071		
02	9240 X	8224	-0-	-1016	-0-	1026 702	1 9	6496	2	Y	638	628 0	10 1	-0-
03	9548 X	9452	-0-	-96	-0-	1152 875	1 9	7425	2	Y	795	779 0	16 1	-0-
04	9240 X	8838	-0-	-402	-0-	1032 839	1 9	6967	2	Y	763	754 0	9 1	-0-
05	9641 X	8352	-0-	-1289	-0-	1220 595	1 9	6537	2	Y	541	531 0	10 1	-0-
06	9330 X	8727	-0-	-603	-0-	1339 636	1 9	6752	2	Y	578	576 0	2 1	-0-
07	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080		- 20031		
02	2016 N	1777	-0-	-239	-0-	29 847	1 9	901	2	Y	770	769 0	1 1	-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	68 641	1 9	1705	2	Y	583	580 0	3 1	-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	121 558	1 9	1888	2	Y	507	505 0	2 1	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 2	2	32	9	Y	29	29 0		-0-
*06	3000 N	3313	-0-	313	313	22 616	1 9	2675	2	Y	560	559 0	1 1	-0-
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265		- 18302		
02	DLQ G-10	396	-0-	396	396	45 340	2 1	351	9	Y	319	319 0		-0-
03	DLQ G-10	3941	-0-	3941	4337	959 267	9 1	2642	2	Y	872	867 0	5 1	-0-
04	7926 X	3589	-0-	-4337	-0-	1033 129	9 1	2289	2	Y	939	936 0	3 1	-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	946 369	9 1	2972	2	Y	860	856 0	4 1	-0-
*06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	369 1022	1 9	2543	2	Y	929	928 0	1 1	-0-
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013				TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563				
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	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	271	1	1986	2	Y	689	686	0	3 1 -0-
03	DLQ G-10	4032	-0-	4032	7047	758	9	2752	2	Y	840	835	0	5 1 -0-
04	10872 X	3825	-0-	-7047	-0-	356	1	2595	2	Y	843	840	0	3 1 -0-
05	4371 X	3881	-0-	-490	-0-	924	9	2987	2	Y	694	689	0	5 1 -0-
06	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	131	1	2548	2	Y	851	850	0	1 1 -0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	763	9			Y	NO RPT			-0-
						936	9							
HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791				
02	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	163	1	1820	2	Y	377	374	0	3 1 -0-
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	415	9	2292	2	Y	593	589	0	4 1 -0-
04	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	197	1	2052	2	Y	592	590	0	2 1 -0-
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	652	9	2590	2	Y	654	650	0	4 1 -0-
06	2730 X	1796	-0-	-934	-0-	215	1	1097	2	Y	553	553	0	-0-
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	651	9			Y	NO RPT			-0-
						204	1							
						719	9							
						91	1							
						608	9							
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013				TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791				
02	5656 X	4527	-0-	-1129	-0-	153	1	3780	2	Y	540	534	0	6 1 -0-
03	5921 X	5199	-0-	-722	-0-	594	9	4284	2	Y	668	659	0	9 1 -0-
04	5280 X	4993	-0-	-287	-0-	180	1	3884	2	Y	776	771	0	5 1 -0-
05	5208 X	2214	-0-	-2994	-0-	735	9	1121	2	Y	988	987	0	1 1 -0-
*06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	854	9	4209	2	Y	1788	1787	0	1 1 -0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	6	1			Y	NO RPT			-0-
						1087	9							
						34	1							
						1967	9							
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566				
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3575	2	541	9	Y	492	479	0	13 1 -0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4116	2	338	9	Y	307	289	0	18 1 -0-
04	4380 X	4071	-0-	-309	-0-	3767	2	304	9	Y	276	259	0	17 1 -0-
05	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4055	2	722	9	Y	656	634	0	22 1 -0-
*06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	3900	2	571	9	Y	519	492	0	27 1 -0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
RIDLEY 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12936 - 19201				
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	3668 X	2863	-0-	-805	-0-	360	1	1539	2	Y	876	874	0	2 1 -0-
03	4061 X	3465	-0-	-596	-0-	964	9	1907	2	Y	1091	1087	0	4 1 -0-
04	3930 X	3481	-0-	-449	-0-	1200	9	2011	2	Y	1041	1039	0	2 1 -0-
05	3689 X	3317	-0-	-372	-0-	325	1	2095	2	Y	806	803	0	3 1 -0-
*06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1145	9	1804	2	Y	921	920	0	1 1 -0-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	335	1			Y	NO RPT			-0-
						887	9							
						466	1							
						1013	9							
MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169 - 18231				
02	2436 X	804	-0-	-1632	-0-	19	1	354	2	Y	392	392	0	-0-
03	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	431	9	1430	2	Y	525	522	0	3 1 -0-
04	2130 X	2065	-0-	-65	-0-	69	1	1478	2	Y	453	451	0	2 1 -0-
05	2201 X	2089	-0-	-112	-0-	578	9	1546	2	Y	396	394	0	2 1 -0-
06	2070 X	2025	-0-	-45	-0-	89	1	1518	2	Y	425	425	0	-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	498	9			Y	NO RPT			-0-
						107	1							
						436	9							
						39	1							
						468	9							
DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 18941				
02	4144 X	4024	-0-	-120	-0-	553	1	2994	2	Y	434	429	0	5 1 -0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	477	9	3426	2	Y	540	533	0	7 1 -0-
04	4440 X	4378	-0-	-62	-0-	651	1	3237	2	Y	515	511	0	4 1 -0-
05	4588 X	2103	-0-	-2485	-0-	594	9	1469	2	Y	346	344	0	2 1 -0-
06	4440 X	2872	-0-	-1568	-0-	574	1	2022	2	Y	438	437	0	1 1 -0-
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	567	9			Y	NO RPT			-0-
						253	1							
						381	9							
						368	1							
						482	9							
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081				
02	2212 N	1257	-0-	-955	-0-	103	1	790	2	Y	331	330	0	1 1 -0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	364	9	1245	2	Y	376	374	0	2 1 -0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	157	1	1453	2	Y	541	539	0	2 1 -0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	414	9	1223	2	Y	412	410	0	2 1 -0-
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	Y	305	305	0	-0-
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	595	9			Y	NO RPT			-0-
						50	1							
						453	9							
						105	1							
						336	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541				
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	3248 X	2047	-0-	-1201	-0-	285	1	1531	2	Y	210	208	0	2 1 -0-
03	2883 X	1906	-0-	-977	-0-	231	9	1319	2	Y	293	290	0	3 1 -0-
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	265	1	1789	2	Y	384	382	0	2 1 -0-
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	322	9	2438	2	Y	582	578	0	4 1 -0-
*06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	419	1	3521	2	Y	764	763	0	1 1 -0-
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	640	9			Y	NO RPT			-0-
						840	9							
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771				
02	728 X	110	-0-	-618	-0-	20	2	90	9	Y	82	82	0	-0-
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	191	1	4349	2	Y	48	39	0	-0-
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	53	9	3175	2	Y	58	54	0	-0-
05	868 X	77	-0-	-791	-0-	216	1	59	9	Y	54	54	0	-0-
06	840 X	168	-0-	-672	-0-	64	9	139	9	Y	126	126	0	-0-
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	18	2			Y	NO RPT			-0-
						29	2							
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071				
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	265	1	1840	2	Y	267	264	0	-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	294	9	1577	2	Y	394	391	0	-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	209	1	1599	2	Y	651	649	0	-0-
05	3100 N	5824	-0-	2724	2724	433	9	4983	2	Y	557	549	0	-0-
*06	3000 N	2986	-0-	-14	2710	185	1	2100	2	Y	524	523	0	-0-
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	137	716	9			Y	NO RPT			-0-
						576	9							
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173				
02	DLQ G-10	1349	-0-	1349	1941	99	1	754	2	Y	451	450	0	-0-
03	DLQ G-10	2875	-0-	2875	4816	496	9	2176	2	Y	365	360	0	-0-
04	7266 X	2450	-0-	-4816	-0-	297	1	1706	2	Y	493	491	0	-0-
05	3689 X	2525	-0-	-1164	-0-	402	9	1872	2	Y	519	516	0	-0-
06	3570 X	1527	-0-	-2043	-0-	202	1	791	2	Y	573	573	0	-0-
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	542	9			Y	NO RPT			-0-
						82	1							
						571	9							
						106	1							
						630	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC MENSJK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325		- 18766		
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	77	2	477	9	Y	434	434	0	-0-
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	591	589	0	-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	650	9	75	1	Y	1293	665	663	0
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	732	9	96	1	Y	1389	422	420	0
*06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	464	9	35	1	Y	1365	461	461	0
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	507	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110		- 17061		
02	4004 X	3876	-0-	-128	-0-	3514	2	362	9	Y	329	316	0	-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	3961	2	406	9	Y	369	352	0	-0-
04	4320 X	3657	-0-	-663	-0-	3272	2	385	9	Y	350	335	0	-0-
05	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	3853	2	508	9	Y	462	441	0	-0-
*06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3726	2	515	9	Y	468	443	0	-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251		- 19431		
02	1540 N	1305	-0-	-235	-0-	39	1	991	2	Y	250	248	0	-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	275	9	44	1	Y	343	341	0	-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	377	9	89	1	Y	1410	460	458	0
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	506	9	12	1	Y	1674	383	380	0
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	421	9	8	1	Y	992	329	329	0
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	362	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240		- 19341		
02	2632 X	2454	-0-	-178	-0-	76	1	1892	2	Y	442	439	0	-0-
03	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	486	9	86	1	Y	581	577	0	-0-
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	639	9	129	1	Y	1995	578	575	0
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	636	9	17	1	Y	2342	554	550	0
06	2850 X	872	-0-	-1978	-0-	609	9	1	1	Y	243	571	571	0
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	628	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000		- 16881		
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	569	2	Y	283	282	0	-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	311	9	980	2	Y	404	402	0	-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	737	2	Y	340	339	0	-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	374	9	160	1	Y	661	261	260	0
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	287	9	186	1	Y	756	347	347	0
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	382	9			Y	NO RPT			-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
FRANK MALEK 05		WELL #:		05H	RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13020	- 19621			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4620 X	4377	-0-	-243	-0-	4110	2	267	9	Y	243	228	0	15 1 -0-
03		5115 X	4947	-0-	-168	-0-	4657	2	290	9	Y	264	243	0	21 1 -0-
04		4950 X	4203	-0-	-747	-0-	3957	2	246	9	Y	224	206	0	18 1 -0-
05		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4812	2	330	9	Y	300	273	0	27 1 -0-
06		4740 X	4684	-0-	-56	-0-	4387	2	297	9	Y	270	239	0	31 1 -0-
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #:		17H	RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12530	- 16921			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
-----															
FRANK MALEK 05		WELL #:		04H	RRCID ->	273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13030	- 19581			
02		3612 X	3335	-0-	-277	-0-	3035	2	300	9	Y	273	262	0	11 1 -0-
03		3999 X	3706	-0-	-293	-0-	3409	2	297	9	Y	270	255	0	15 1 -0-
04		3750 X	3002	-0-	-748	-0-	2759	2	243	9	Y	221	208	0	13 1 -0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3629	2	275	9	Y	250	230	0	20 1 -0-
06		3570 X	3378	-0-	-192	-0-	3152	2	226	9	Y	205	183	0	22 1 -0-
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHOATE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	273096	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	12906	PERF.13227	- 17851			
02		2464 X	2254	-0-	-210	-0-	366	1	1480	2	Y	371	369	0	2 1 -0-
							408	9							
03		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	374	1	1859	2	Y	458	454	0	4 1 -0-
							504	9							
04		2640 X	2248	-0-	-392	-0-	260	1	1548	2	Y	400	398	0	2 1 -0-
							440	9							
05		2728 X	2528	-0-	-200	-0-	312	1	1853	2	Y	330	327	0	3 1 -0-
							363	9							
06		2490 X	2390	-0-	-100	-0-	421	1	1563	2	Y	369	368	0	1 1 -0-
							406	9							
07		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRANK MALEK 05		WELL #:		02H	RRCID ->	273110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	12671	PERF.13075	- 19576			
02		4088 X	3972	-0-	-116	-0-	3592	2	380	9	Y	345	332	0	13 1 -0-
03		4464 X	4434	-0-	-30	-0-	4072	2	362	9	Y	329	311	0	18 1 -0-
04		4350 X	3502	-0-	-848	-0-	3214	2	288	9	Y	262	247	0	15 1 -0-
05		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4223	2	290	9	Y	264	240	0	24 1 -0-
06		4260 X	4033	-0-	-227	-0-	3778	2	255	9	Y	232	205	0	27 1 -0-
07		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
MENSİK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441														
M O	ALLOW 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	420 N	276	-0-	-144	-0-	61	2	215	9	Y	195	195	0	-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MANGIONE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971														
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	218	1	1678	2	Y	266	263	0	-0-
						293	9							
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1766	2	397	9	Y	361	357	0	-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	66	1	797	2	Y	291	290	0	-0-
						320	9							
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	106	1	452	2	Y	178	177	0	-0-
						196	9							
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	280	280	0	-0-
						308	9							
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MANGIONE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011														
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	29	2	167	9	Y	152	152	0	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	54	2	244	9	Y	222	222	0	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	2	220	9	Y	200	200	0	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	42	2	171	9	Y	155	155	0	-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	43	2	268	9	Y	244	244	0	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991														
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	2689	2	1150	9	Y	1045	1037	0	-0-
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1166	2	635	9	Y	577	573	0	-0-
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	1316	2	745	9	Y	677	672	0	-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	211	2	224	9	Y	204	203	0	-0-
*06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	141	2	83	9	Y	75	74	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171														
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1335	2	366	9	Y	333	329	0	-0-
03	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1576	2	420	9	Y	382	376	0	-0-
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1317	2	417	9	Y	379	373	0	-0-
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1353	2	436	9	Y	396	389	0	-0-
*06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1450	2	438	9	Y	398	389	0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERREJON 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116														
02	3108 X	2742	-0-	-366	-0-	2530	2	212	9	Y	193	184	0	-0-
03	3348 X	3334	-0-	-14	-0-	3107	2	227	9	Y	206	192	0	-0-
04	3240 X	2951	-0-	-289	-0-	2738	2	213	9	Y	194	182	0	-0-
05	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	2808	2	248	9	Y	225	209	0	-0-
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2656	2	198	9	Y	180	161	0	-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12550 - 17121						
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		447 X	447	-0-	-0-	-0-	241 2	206 9	Y	187	186 0	1 1			-0-	
03		743 X	743	-0-	-0-	-0-	305 2	438 9	Y	398	398 0				-0-	
04		124 X	124	-0-	-0-	-0-	49 2	75 9	Y	68	68 0				-0-	
05		337 X	337	-0-	-0-	-0-	97 2	240 9	Y	218	218 0				-0-	
*06		261 X	261	-0-	-0-	-0-	129 2	132 9	Y	120	119 0	1 1			-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
-----																
HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13140 - 18471						
02		1960 N	1592	-0-	-368	-0-	1487 2	105 9	Y	95	89 0	6 1			-0-	
03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2160 2	176 9	Y	160	150 0	10 1			-0-	
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1832 2	105 9	Y	95	87 0	8 1			-0-	
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1543 2	80 9	Y	73	64 0	9 1			-0-	
*06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1722 2	94 9	Y	85	73 0	12 1			-0-	
07		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT					-0-	
-----																
HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13090 - 18026						
02		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2087 2	209 9	Y	190	182 0	8 1			-0-	
03		2449 X	1515	-0-	-934	-0-	1337 2	178 9	Y	162	156 0	6 1			-0-	
04		2490 X	2192	-0-	-298	-0-	1965 2	227 9	Y	206	197 0	9 1			-0-	
05		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2372 2	325 9	Y	295	282 0	13 1			-0-	
*06		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2334 2	278 9	Y	253	237 0	16 1			-0-	
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT					-0-	
-----																
SCHENDEL 02		WELL #: 09H		RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13170 - 19621						
02		2464 X	522	-0-	-1942	-0-	85 2	437 9	Y	397	397 0				-0-	
03		2666 X	2419	-0-	-247	-0-	208 1	1611 2	Y	545	542 0	3 1			-0-	
04		2580 X	2007	-0-	-573	-0-	600 9	149 1	Y	521	519 0	2 1			-0-	
05		2542 X	2353	-0-	-189	-0-	573 9	79 1	Y	434	431 0	3 1			-0-	
*06		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	477 9	234 1	Y	503	502 0	1 1			-0-	
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	553 9		Y	NO RPT					-0-	
-----																
SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID ->	274641	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13195 - 19621						
02		2016 X	1927	-0-	-89	-0-	190 1	1372 2	Y	332	330 0	2 1			-0-	
03		2108 X	2077	-0-	-31	-0-	365 9	190 1	Y	381	378 0	3 1			-0-	
04		1920 X	1916	-0-	-4	-0-	419 9	161 1	Y	348	346 0	2 1			-0-	
05		1984 X	820	-0-	-1164	-0-	161 1	383 9	Y	254	253 0	1 1			-0-	
06		2070 X	1290	-0-	-780	-0-	20 1	279 9	Y	220	220 0				-0-	
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	133 1	242 9	Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591					
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		3752 X	2088	-0-	-1664	-0-	168 673	1 9	1247	2	Y	612 610 0	2 1	-0-
03		3937 X	714	-0-	-3223	-0-	114	2	600	9	Y	545	545 0	-0-
04		3840 X	2454	-0-	-1386	-0-	190	1	1612	2	Y	593	591 0	-0-
05		3968 X	1001	-0-	-2967	-0-	652 33	9 1	757	2	Y	192	191 0	-0-
06		3540 X	3374	-0-	-166	-0-	211 344	9 1	2338	2	Y	629	628 0	-0-
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	692	9			Y	NO RPT		-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581					
02		1372 X	1289	-0-	-83	-0-	136 351	1 9	802	2	Y	319	318 0	-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	135 450	1 9	672	2	Y	409	408 0	-0-
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	95 375	1 9	600	2	Y	341	340 0	-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	30	2	86	9	Y	78	78 0	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10 0	-0-
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731					
02		2576 X	2109	-0-	-467	-0-	268 355	1 9	1486	2	Y	323	321 0	-0-
03		2604 X	2321	-0-	-283	-0-	316 432	1 9	1573	2	Y	393	390 0	-0-
04		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	289 407	1 9	1661	2	Y	370	368 0	-0-
05		2387 X	2313	-0-	-74	-0-	299 319	1 9	1695	2	Y	290	287 0	-0-
*06		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	303 364	1 9	1662	2	Y	331	330 0	-0-
07		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591					
02		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	262 373	1 9	1437	2	Y	339	337 0	-0-
03		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	298 388	1 9	1584	2	Y	353	350 0	-0-
04		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	295 202	1 9	1634	2	Y	184	182 0	-0-
05		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	283 428	1 9	1620	2	Y	389	387 0	-0-
*06		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	317 526	1 9	1749	2	Y	478	477 0	-0-
07		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2492 N	2260	-0-	-232	-0-	294	1	1624	2	Y	311	309 0	2 1 -0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	342	9	1623	2	Y	362	358 0	4 1 -0-
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	326	1	2053	2	Y	337	334 0	3 1 -0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	398	9	2054	2	Y	259	256 0	3 1 -0-
*06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	362	1	1475	2	Y	234	234 0	-0-
07	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-	371	9			Y	NO RPT		-0-
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841			
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	284	1	1554	2	Y	319	317 0	2 1 -0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	351	9	1318	2	Y	390	387 0	3 1 -0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	245	1	378	9	Y	344	344 0	-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	429	9	1480	2	Y	271	269 0	2 1 -0-
*06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	68	2	1402	2	Y	343	343 0	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	265	1			Y	NO RPT		-0-
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871			
02	3696 X	3517	-0-	-179	-0-	500	1	2675	2	Y	311	307 0	4 1 -0-
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	342	9	3787	2	Y	453	445 0	8 1 -0-
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	729	1	3796	2	Y	558	553 0	5 1 -0-
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	498	9	4010	2	Y	441	435 0	6 1 -0-
*06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	676	1	3803	2	Y	490	489 0	1 1 -0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	614	9			Y	NO RPT		-0-
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440 - 19491			
02	2744 X	624	-0-	-2120	-0-	66	1	386	2	Y	156	155 0	1 1 -0-
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	172	9	2769	2	Y	499	493 0	6 1 -0-
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	524	1	2759	2	Y	498	494 0	4 1 -0-
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	549	9	2623	2	Y	357	353 0	4 1 -0-
*06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	490	1	2316	2	Y	352	351 0	1 1 -0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	548	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	242	1	1309	2	Y	266	264 0 2 1 -0-
03	1674 X	1221	-0-	-453	-0-	293	9	792	2	Y	257	255 0 2 1 -0-
04	1710 X	1036	-0-	-674	-0-	146	1	647	2	Y	254	253 0 1 1 -0-
05	2046 X	1372	-0-	-674	-0-	283	9	883	2	Y	308	307 0 1 1 -0-
06	1980 X	821	-0-	-1159	-0-	150	1	508	2	Y	202	202 0 -0-
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	339	9			Y	NO RPT	-0-
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081				
02	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	192	1	1071	2	Y	327	325 0 2 1 -0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	360	9	1003	2	Y	352	350 0 2 1 -0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	182	1	1022	2	Y	280	279 0 1 1 -0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	387	9	1081	2	Y	217	215 0 2 1 -0-
*06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	192	1	1021	2	Y	235	235 0 -0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	239	9			Y	NO RPT	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100				
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1280	2	110	9	Y	100	94 0 6 1 -0-
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1856	2	179	9	Y	163	153 0 10 1 -0-
*06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	1931	2	156	9	Y	142	129 0 13 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189				
02	2212 X	2060	-0-	-152	-0-	1817	2	243	9	Y	221	214 0 7 1 -0-
03	2356 X	2344	-0-	-12	-0-	2109	2	235	9	Y	214	205 0 9 1 -0-
04	2490 X	1812	-0-	-678	-0-	1671	2	141	9	Y	128	120 0 8 1 -0-
05	2573 X	2179	-0-	-394	-0-	2049	2	130	9	Y	118	106 0 12 1 -0-
06	2340 X	2065	-0-	-275	-0-	1927	2	138	9	Y	125	111 0 14 1 -0-
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161				
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3298	2	277	9	Y	252	240 0 12 1 -0-
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3218	2	261	9	Y	237	223 0 14 1 -0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2887	2	235	9	Y	214	201 0 13 1 -0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2826	2	239	9	Y	217	201 0 16 1 -0-
*06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2291	2	183	9	Y	166	150 0 16 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13280 - 19181	
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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	41 1	299 2	Y	56	56 0	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	62 9	46 1	Y	103	102 0	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	113 9	10 1	Y	72	72 0	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	79 9	10 1	Y	143	143 0	-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	157 9	31 1	Y	144	144 0	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	158 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222	
02	1316 X	1219	-0-	-97	-0-	145 1	819 2	Y	232	231 0	-0-
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	255 9	371 1	Y	300	296 0	-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	330 9	333 1	Y	289	287 0	-0-
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	318 9	110 1	Y	218	217 0	-0-
06	1320 X	1047	-0-	-273	-0-	240 9	119 1	Y	228	228 0	-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	251 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282	
02	840 N	483	-0-	-357	-0-	31 1	215 2	Y	215	215 0	-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	237 9	120 1	Y	266	265 0	-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	293 9	224 1	Y	263	261 0	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	289 9	89 1	Y	205	204 0	-0-
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	226 9	64 1	Y	225	225 0	-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	248 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361	
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1273 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361	
02	3220 X	2987	-0-	-233	-0-	2697 2	290 9	Y	264	254 0	-0-
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3287 2	329 9	Y	299	285 0	-0-
04	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	2895 2	287 9	Y	261	248 0	-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3020 2	333 9	Y	303	286 0	-0-
06	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	2769 2	242 9	Y	220	201 0	-0-
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	325	1	2319	2	Y	572	568	0	4 1 -0-
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	629	9	2091	2	Y	700	696	0	4 1 -0-
04	2940 X	2664	-0-	-276	-0-	770	9	1720	2	Y	677	675	0	2 1 -0-
05	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	199	1	1596	2	Y	527	525	0	2 1 -0-
06	3510 X	2219	-0-	-1291	-0-	745	9	1374	2	Y	592	592	0	-0-
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	68	1			Y	NO RPT			-0-
						580	9							
						194	1							
						651	9							
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541				
02	1792 X	547	-0-	-1245	-0-	86	2	461	9	Y	419	419	0	-0-
03	1984 X	1801	-0-	-183	-0-	112	1	981	2	Y	644	642	0	2 1 -0-
04	1560 X	272	-0-	-1288	-0-	708	9	237	9	Y	215	215	0	-0-
05	1612 X	328	-0-	-1284	-0-	35	2	254	9	Y	231	231	0	-0-
*06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	74	2	932	2	Y	439	439	0	-0-
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	130	1			Y	NO RPT			-0-
						483	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741				
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-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12910 - 20371				
02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	1875	2	149	9	Y	135	128	0	7 1 -0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2636	2	231	9	Y	210	199	0	11 1 -0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2624	2	226	9	Y	205	193	0	12 1 -0-
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2567	2	229	9	Y	208	194	0	14 1 -0-
*06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1643	2	138	9	Y	125	114	0	11 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12960 - 20533				
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	4848	2	397	9	Y	361	343	0	18 1 -0-
03	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5200	2	447	9	Y	406	383	0	23 1 -0-
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2803	2	249	9	Y	226	213	0	13 1 -0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3284	2	292	9	Y	265	247	0	18 1 -0-
*06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3011	2	276	9	Y	251	230	0	21 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796		PERF.13000 - 20402				
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4100	2	356	9	Y	324	309	0	15 1 -0-
03	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	4943	2	708	9	Y	644	623	0	21 1 -0-
04	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6041	2	549	9	Y	499	472	0	27 1 -0-
05	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	6882	2	656	9	Y	596	558	0	38 1 -0-
*06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	6811	2	594	9	Y	540	493	0	47 1 -0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	316	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	-0-
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	397	2	21	9	Y	19	17	0	2	1	-0-
04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	Y	10	9	0	1	1	-0-
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9	7	0	2	1	-0-
*06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	Y	13	10	0	3	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532							
02	3528 X	3442	-0-	-86	-0-	2829	2	613	9	Y	557	547	0	10	1	-0-
03	2046 X	684	-0-	-1362	-0-	517	2	167	9	Y	152	150	0	2	1	-0-
04	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	4029	2	894	9	Y	813	795	0	18	1	-0-
05	5332 X	3322	-0-	-2010	-0-	2648	2	674	9	Y	613	599	0	14	1	-0-
06	3780 X	3180	-0-	-600	-0-	2586	2	594	9	Y	540	523	0	17	1	-0-
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421							
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	78	2	145	9	Y	132	132	0			-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	46	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	40	2	127	9	Y	115	115	0			-0-
*06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	185	2	263	9	Y	239	238	0	1	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172							
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	68	2	262	9	Y	238	238	0			-0-
03	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1474	98	1	636	2	Y	373	372	0	1	1	-0-
						410	9									
04	2396 X	922	-0-	-1474	-0-	63	1	444	2	Y	377	377	0			-0-
						415	9									
05	1271 X	816	-0-	-455	-0-	58	1	431	2	Y	297	297	0			-0-
						327	9									
06	1230 X	1129	-0-	-101	-0-	108	1	652	2	Y	335	335	0			-0-
						369	9									
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082							
02	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	175	1	1010	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
						359	9									
03	DLQ G-10	1688	-0-	1688	3232	179	1	1045	2	Y	422	420	0	2	1	-0-
						464	9									
04	4763 X	1531	-0-	-3232	-0-	154	1	941	2	Y	396	395	0	1	1	-0-
						436	9									
05	1023 X	914	-0-	-109	-0-	84	1	548	2	Y	256	255	0	1	1	-0-
						282	9									
06	1650 X	115	-0-	-1535	-0-	17	2	98	9	Y	89	89	0			-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WESSENDORFF 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
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
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735	COMPL. DATE 09/17/2015	TOTAL DEPTH 13261	PERF.13302	- 19292							
02	4424 X	511	-0-	-3913	-0-	7	1	219	2	Y	259	259	0		-0-
03	4898 X	2818	-0-	-2080	-0-	285	9	2303	2	Y	381	376	0	5 1	-0-
04	5280 X	2246	-0-	-3034	-0-	96	1	1740	2	Y	356	354	0	2 1	-0-
05	5456 X	2795	-0-	-2661	-0-	419	9	2479	2	Y	270	266	0	4 1	-0-
*06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	114	1	3040	2	Y	414	413	0	1 1	-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	392	9			Y	NO RPT				-0-
-----															
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 12786	PERF.12760	- 19524							
02	3108 X	2896	-0-	-212	-0-	19	1	485	9	Y	441	433	0	8 1	-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2411	2	516	9	Y	469	458	0	11 1	-0-
04	2940 X	2633	-0-	-307	-0-	2555	2	450	9	Y	409	399	0	10 1	-0-
05	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	2183	2	503	9	Y	457	444	0	13 1	-0-
06	3090 X	2724	-0-	-366	-0-	2324	2	461	9	Y	419	404	0	15 1	-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	2263	2			Y	NO RPT				-0-
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 13228	PERF.13262	- 19292							
02	4984 X	4430	-0-	-554	-0-	142	1	3544	2	Y	676	670	0	6 1	-0-
03	5518 X	4287	-0-	-1231	-0-	744	9	3306	2	Y	767	760	0	7 1	-0-
04	4890 X	4332	-0-	-558	-0-	137	1	3235	2	Y	805	801	0	4 1	-0-
05	4743 X	2140	-0-	-2603	-0-	844	9	1782	2	Y	314	311	0	3 1	-0-
06	4740 X	4134	-0-	-606	-0-	211	1	3341	2	Y	695	694	0	1 1	-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	886	9			Y	NO RPT				-0-
-----															
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808	COMPL. DATE 05/07/2015	TOTAL DEPTH 12699	PERF.12785	- 19530							
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	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-
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 13141	PERF.13402	- 19192							
02	1092 X	1082	-0-	-10	-0-	25	1	677	2	Y	345	344	0	1 1	-0-
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	380	9	1659	2	Y	521	518	0	3 1	-0-
04	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	67	1	1744	2	Y	558	556	0	2 1	-0-
05	2759 X	1597	-0-	-1162	-0-	573	9	1283	2	Y	277	275	0	2 1	-0-
*06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	112	1	2261	2	Y	551	550	0	1 1	-0-
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	614	9			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149		PERF.13465 - 19052						
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502		
02	4424 X	3423	-0-	-1001	-0-	113 1	2778 2	Y	484	480 0	4 1	-0-
						532 9						
03	4898 X	3232	-0-	-1666	-0-	106 1	2513 2	Y	557	552 0	5 1	-0-
						613 9						
04	4740 X	3196	-0-	-1544	-0-	161 1	2428 2	Y	552	549 0	3 1	-0-
						607 9						
05	3968 X	235	-0-	-3733	-0-	1 1	198 2	Y	33	33 0		-0-
						36 9						
06	3660 X	32	-0-	-3628	-0-	28 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132		
02	DLQ G-10	521	-0-	521	521	70 1	381 2	Y	64	63 0	1 1	-0-
						70 9						
03	DLQ G-10	565	-0-	565	1086	81 1	421 2	Y	57	56 0	1 1	-0-
						63 9						
04	1962 N	876	-0-	-1086	-0-	134 1	728 2	Y	13	12 0	1 1	-0-
						14 9						
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	194 1	1045 2	Y	67	65 0	2 1	-0-
						74 9						
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	121 1	651 2	Y	87	87 0		-0-
						96 9						
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392		
02	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	91 1	688 2	Y	288	287 0	1 1	-0-
						317 9						
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	2579	138 1	971 2	Y	340	338 0	2 1	-0-
						374 9						
04	3520 X	941	-0-	-2579	-0-	64 1	570 2	Y	279	278 0	1 1	-0-
						307 9						
05	1736 X	1434	-0-	-302	-0-	47 1	1083 2	Y	276	274 0	2 1	-0-
						304 9						
06	1290 X	904	-0-	-386	-0-	83 1	583 2	Y	216	216 0		-0-
						238 9						
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040		
02	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	166 1	1159 2	Y	189	187 0	2 1	-0-
						208 9						
03	DLQ G-10	1456	-0-	1456	2989	153 1	1121 2	Y	165	163 0	2 1	-0-
						182 9						
04	2900 N	260	-0-	-2640	349	18 1	155 2	Y	79	79 0		-0-
						87 9						
05	468 N	119	-0-	-349	-0-	1 1	49 2	Y	63	63 0		-0-
						69 9						
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	127	127 0		-0-
						140 9						
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272						
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	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	229	229	0	-0-
						252	9							
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	232	232	0	-0-
						255	9							
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	210	210	0	-0-
						231	9							
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	146	146	0	-0-
						161	9							
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	417	2	N	173	173	0	-0-
						190	9							
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662						
02	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	254	1	1819	2	Y	514	511	0	3 1 -0-
						565	9							
03	DLQ G-10	1738	-0-	1738	4376	128	1	1028	2	Y	529	527	0	2 1 -0-
						582	9							
04	5761 X	1385	-0-	-4376	-0-	93	1	819	2	Y	430	429	0	1 1 -0-
						473	9							
05	2449 X	1568	-0-	-881	-0-	48	1	1122	2	Y	362	360	0	2 1 -0-
						398	9							
06	2820 X	2293	-0-	-527	-0-	220	1	1515	2	Y	507	507	0	-0-
						558	9							
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982						
02	DLQ G-10	3101	-0-	3101	3101	332	1	2340	2	Y	390	386	0	4 1 -0-
						429	9							
03	DLQ G-10	2409	-0-	2409	5510	240	1	1793	2	Y	342	338	0	4 1 -0-
						376	9							
04	8214 X	2704	-0-	-5510	-0-	235	1	1983	2	Y	442	439	0	3 1 -0-
						486	9							
05	3069 X	2642	-0-	-427	-0-	100	1	2227	2	Y	286	283	0	3 1 -0-
						315	9							
06	3330 X	2268	-0-	-1062	-0-	253	1	1703	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
						312	9							
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792						
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	232	1	1626	2	Y	311	308	0	3 1 -0-
						342	9							
03	DLQ G-10	10564	-0-	10564	12764	1176	1	8497	2	Y	810	792	0	18 1 -0-
						891	9							
04	19426 X	6662	-0-	-12764	-0-	625	1	5115	2	Y	838	831	0	7 1 -0-
						922	9							
05	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	225	1	4914	2	Y	596	588	0	8 1 -0-
						656	9							
*06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	662	1	4391	2	Y	695	694	0	1 1 -0-
						765	9							
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016				TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089				
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	DLQ G-10	3106	-0-	3106	3106	302	1	2082	2	Y	656	653	0	3 1 -0-
03	DLQ G-10	3120	-0-	3120	6226	722	9							
04	10544 X	4318	-0-	-6226	-0-	300	1	2104	2	Y	651	647	0	4 1 -0-
05	4030 X	3263	-0-	-767	-0-	716	9							
06	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	474	1	3269	2	Y	523	519	0	4 1 -0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	575	9							
						424	1	2385	2	Y	413	409	0	4 1 -0-
						454	9							
						442	1	2319	2	Y	467	466	0	1 1 -0-
						514	9							
										Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912				
02	DLQ G-10	3556	-0-	3556	3556	355	1	2347	2	Y	776	772	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	2812	-0-	2812	6368	854	9							
04	11130 X	4762	-0-	-6368	-0-	237	1	1664	2	Y	828	825	0	3 1 -0-
05	4681 X	1017	-0-	-3664	-0-	911	9							
06	4530 X	1083	-0-	-3447	-0-	492	1	3382	2	Y	807	803	0	4 1 -0-
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	888	9							
						15	1	261	2	Y	674	674	0	-0-
						741	9							
						148	2	935	9	Y	850	850	0	-0-
										Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104				
02	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	242	1	1575	2	Y	451	449	0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	3081	-0-	3081	5394	496	9							
04	7645 X	2251	-0-	-5394	-0-	325	1	2152	2	Y	549	545	0	4 1 -0-
05	2914 X	2059	-0-	-855	-0-	604	9							
06	2820 X	1266	-0-	-1554	-0-	214	1	1491	2	Y	496	494	0	2 1 -0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	546	9							
						234	1	1333	2	Y	447	445	0	2 1 -0-
						492	9							
						122	1	673	2	Y	428	428	0	-0-
						471	9							
										Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002				
02	DLQ G-10	451	-0-	451	451	73	2	378	9	Y	344	344	0	-0-
03	DLQ G-10	1756	-0-	1756	2207	147	1	1047	2	Y	511	509	0	2 1 -0-
04	3526 X	1319	-0-	-2207	-0-	562	9							
05	1023 X	309	-0-	-714	-0-	88	1	674	2	Y	506	505	0	1 1 -0-
06	480 X	75	-0-	-405	-0-	557	9							
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	63	2	246	9	Y	224	224	0	-0-
						7	2	68	9	Y	62	62	0	-0-
										Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC CHOATE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015				TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362			
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	DLQ G-10	4095	-0-	4095	4095	431	1	2870 2	Y	722	718 0	4 1	-0-
03	DLQ G-10	3337	-0-	3337	7432	794	9	2113 2	Y	849	845 0	4 1	-0-
04	11573 X	4141	-0-	-7432	-0-	290	1	2952 2	Y	698	694 0	4 1	-0-
05	4867 X	1508	-0-	-3359	-0-	934	9	951 2	Y	366	365 0	1 1	-0-
06	4710 X	63	-0-	-4647	-0-	421	1	61 9	Y	55	55 0		-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	768	9		Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422			
02	DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	258	1	1756 2	Y	444	441 0	3 1	-0-
03	DLQ G-10	4780	-0-	4780	7282	488	9	3559 2	Y	627	620 0	7 1	-0-
04	12335 X	5053	-0-	-7282	-0-	531	1	3766 2	Y	677	672 0	5 1	-0-
05	4433 X	4420	-0-	-13	-0-	690	9	3261 2	Y	525	520 0	5 1	-0-
*06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	542	1	3545 2	Y	624	623 0	1 1	-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	745	9		Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015				TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066			
02	DLQ G-10	3151	-0-	3151	3151	398	1	2694 2	Y	54	50 0	4 1	-0-
03	DLQ G-10	1684	-0-	1684	4835	59	9	1442 2	Y	35	32 0	3 1	-0-
04	6306 X	1471	-0-	-4835	-0-	203	1	1270 2	Y	39	37 0	2 1	-0-
05	2790 X	1757	-0-	-1033	-0-	39	9	1616 2	Y	60	57 0	3 1	-0-
06	3390 X	1443	-0-	-1947	-0-	158	1	1212 2	Y	41	41 0		-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	43	9		Y	NO RPT			-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016				TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418			
02	DLQ G-10	2729	-0-	2729	2729	2505	2	224 9	Y	204	195 0	9 1	-0-
03	DLQ G-10	3017	-0-	3017	5746	2777	2	240 9	Y	218	206 0	12 1	-0-
04	8707 X	2961	-0-	-5746	-0-	2710	2	251 9	Y	228	216 0	12 1	-0-
05	3038 X	2919	-0-	-119	-0-	2662	2	257 9	Y	234	219 0	15 1	-0-
06	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	2513	2	224 9	Y	204	187 0	17 1	-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
02	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	5059	4613	2	446	9	Y	405	388	0	17	1	-0-
03	DLQ	G-10	6032	-0-	6032	11091	5415	2	617	9	Y	561	538	0	23	1	-0-
04		13770 X	2679	-0-	-11091	-0-	2400	2	279	9	Y	254	243	0	11	1	-0-
05		5208 X	4250	-0-	-958	-0-	3757	2	493	9	Y	448	427	0	21	1	-0-
06		5430 X	3787	-0-	-1643	-0-	3367	2	420	9	Y	382	359	0	23	1	-0-
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015				TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502							
02	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	1677	165	1	1112	2	Y	364	362	0	2	1	-0-
							400	9									
03	DLQ	G-10	2924	-0-	2924	4601	293	1	1993	2	Y	580	576	0	4	1	-0-
							638	9									
04		4816 X	215	-0-	-4601	-0-	27	2	188	9	Y	171	171	0			-0-
05		3193 X	433	-0-	-2760	-0-	99	2	334	9	Y	304	304	0			-0-
06		1800 X	327	-0-	-1473	-0-	16	1	114	2	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728							
02	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	166	1	1248	2	Y	502	500	0	2	1	-0-
							552	9									
03	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	5726	369	1	2601	2	Y	718	712	0	6	1	-0-
							790	9									
04		9645 X	3919	-0-	-5726	-0-	346	1	2895	2	Y	616	612	0	4	1	-0-
							678	9									
05		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	145	1	3270	2	Y	580	575	0	5	1	-0-
							638	9									
*06		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	356	1	2419	2	Y	512	511	0	1	1	-0-
							563	9									
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522							
02	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	2103	209	1	1442	2	Y	411	409	0	2	1	-0-
							452	9									
03	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	3955	145	1	1128	2	Y	526	524	0	2	1	-0-
							579	9									
04		6784 X	2829	-0-	-3955	-0-	267	1	1939	2	Y	566	564	0	2	1	-0-
							623	9									
05		3596 X	3154	-0-	-442	-0-	416	1	2339	2	Y	363	359	0	4	1	-0-
							399	9									
06		3480 X	2183	-0-	-1297	-0-	290	1	1534	2	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563							
02	DLQ	G-10	5887	-0-	5887	5887	5451	2	436	9	Y	396	376	0	20	1	-0-
03	DLQ	G-10	6183	-0-	6183	12070	5722	2	461	9	Y	419	394	0	25	1	-0-
04		15855 X	3785	-0-	-12070	-0-	3526	2	259	9	Y	235	219	0	16	1	-0-
05		6324 X	6237	-0-	-87	-0-	5788	2	449	9	Y	408	376	0	32	1	-0-
06		6300 X	5580	-0-	-720	-0-	5180	2	400	9	Y	364	328	0	36	1	-0-
07		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13060		- 20012	
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	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	173 1	2652 2	Y	460	456 0	4 1	-0-	
03	DLQ G-10	4084	-0-	4084	7415	506 9	3203 2	Y	647	640 0	7 1	-0-	
04	11147 X	3732	-0-	-7415	-0-	169 1	2918 2	Y	579	575 0	4 1	-0-	
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	712 9	3137 2	Y	459	454 0	5 1	-0-	
06	3420 X	3146	-0-	-274	-0-	177 1	2640 2	Y	397	396 0	1 1	-0-	
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	637 9		Y	NO RPT			-0-	
						223 1							
						505 9							
						69 1							
						437 9							
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809		PERF.12910		- 20161	
02	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7171 2	571 9	Y	519	493 0	26 1	-0-	
03	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8172 2	646 9	Y	587	551 0	36 1	-0-	
04	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7175 2	596 9	Y	542	509 0	33 1	-0-	
05	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	7833 2	656 9	Y	596	552 0	44 1	-0-	
*06	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	7675 2	602 9	Y	547	493 0	54 1	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13005		- 19832	
02	DLQ G-10	2573	-0-	2573	2573	131 1	2007 2	Y	395	392 0	3 1	-0-	
03	DLQ G-10	2696	-0-	2696	5269	435 9	2044 2	Y	500	496 0	4 1	-0-	
04	7711 X	2442	-0-	-5269	-0-	102 1	1834 2	Y	452	450 0	2 1	-0-	
05	2790 X	1527	-0-	-1263	-0-	550 9	1202 2	Y	218	216 0	2 1	-0-	
06	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	111 1	1805 2	Y	357	356 0	1 1	-0-	
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	497 9		Y	NO RPT			-0-	
						85 1							
						240 9							
						47 1							
						393 9							
-----													
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13130		- 19608	
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	75 1	1186 2	Y	190	188 0	2 1	-0-	
03	DLQ G-10	1391	-0-	1391	2861	209 9	1109 2	Y	207	205 0	2 1	-0-	
04	4247 X	1386	-0-	-2861	-0-	54 1	1113 2	Y	188	187 0	1 1	-0-	
05	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	228 9	1218 2	Y	232	230 0	2 1	-0-	
06	1590 X	1502	-0-	-88	-0-	66 1	1243 2	Y	206	206 0		-0-	
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	207 9		Y	NO RPT			-0-	
						82 1							
						255 9							
						32 1							
						227 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350		- 19722		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	732	-0-	732	732	104	2	628	9	Y	571	571	0	-0-
03	DLQ G-10	5248	-0-	5248	5980	585	1	3819	2	Y	767	759	0	-0-
						844	9							
04	10637 X	4657	-0-	-5980	-0-	494	1	3370	2	Y	721	717	0	-0-
						793	9							
05	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	950	1	5074	2	Y	520	512	0	-0-
						572	9							
*06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1124	1	5665	2	Y	633	631	0	-0-
						696	9							
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13350		- 19072		
02	DLQ G-10	4949	-0-	4949	4949	597	1	3787	2	Y	514	508	0	-0-
						565	9							
03	DLQ G-10	6428	-0-	6428	11377	759	1	4904	2	Y	695	685	0	-0-
						765	9							
04	17191 X	5814	-0-	-11377	-0-	652	1	4416	2	Y	678	672	0	-0-
						746	9							
05	6510 X	5896	-0-	-614	-0-	830	1	4468	2	Y	544	537	0	-0-
						598	9							
06	6150 X	5974	-0-	-176	-0-	874	1	4430	2	Y	609	608	0	-0-
						670	9							
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300		- 19299		
02	DLQ G-10	4247	-0-	4247	4247	513	1	3251	2	Y	439	434	0	-0-
						483	9							
03	DLQ G-10	5526	-0-	5526	9773	653	1	4218	2	Y	595	586	0	-0-
						655	9							
04	14588 X	4815	-0-	-9773	-0-	544	1	3678	2	Y	539	534	0	-0-
						593	9							
05	5735 X	4324	-0-	-1411	-0-	608	1	3274	2	Y	402	397	0	-0-
						442	9							
06	5400 X	5020	-0-	-380	-0-	736	1	3728	2	Y	505	504	0	-0-
						556	9							
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000		- 19762		
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	2036	87	1	1400	2	Y	499	497	0	-0-
						549	9							
03	DLQ G-10	3288	-0-	3288	5324	117	1	2425	2	Y	678	673	0	-0-
						746	9							
04	8414 X	3090	-0-	-5324	-0-	130	1	2214	2	Y	678	675	0	-0-
						746	9							
05	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	176	1	2561	2	Y	562	558	0	-0-
						618	9							
*06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	66	1	2585	2	Y	647	646	0	-0-
						712	9							
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906		- 21083		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796			
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	DLQ G-10	5144	-0-	5144	5144	743 1	3993 2	Y	371	365 0	6 1	-0-	
03	DLQ G-10	6135	-0-	6135	11279	408 9	4703 2	Y	483	473 0	10 1	-0-	
04	16986 X	5707	-0-	-11279	-0-	901 1	4425 2	Y	446	440 0	6 1	-0-	
05	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	531 9	4774 2	Y	369	362 0	7 1	-0-	
06	5730 X	5328	-0-	-402	-0-	791 1	4158 2	Y	356	355 0	1 1	-0-	
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	491 9		Y	NO RPT			-0-	
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776			
02	DLQ G-10	3424	-0-	3424	3424	743 1	2467 2	Y	458	454 0	4 1	-0-	
03	DLQ G-10	3475	-0-	3475	6899	504 9	2466 2	Y	493	488 0	5 1	-0-	
04	10971 X	4072	-0-	-6899	-0-	467 1	2964 2	Y	529	525 0	4 1	-0-	
05	4123 X	3747	-0-	-376	-0-	542 9	2808 2	Y	393	389 0	4 1	-0-	
06	3810 X	252	-0-	-3558	-0-	526 1	216 9	Y	196	196 0		-0-	
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	582 9		Y	NO RPT			-0-	
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004			
02	DLQ G-10	1574	-0-	1574	1574	213 1	1160 2	Y	183	181 0	2 1	-0-	
03	DLQ G-10	1550	-0-	1550	3124	201 9	1113 2	Y	207	205 0	2 1	-0-	
04	2900 N	199	-0-	-2701	423	209 1	160 9	Y	145	145 0		-0-	
05	982 N	559	-0-	-423	-0-	228 9	304 2	Y	194	194 0		-0-	
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39 2	85 2	Y	205	205 0		-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	42 1		Y	NO RPT			-0-	
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502			
02	DLQ G-10	6993	-0-	6993	6993	213 9	505 9	Y	459	449 0	10 1	-0-	
03	DLQ G-10	4835	-0-	4835	11828	209 1	502 9	Y	456	447 0	9 1	-0-	
04	16178 X	4350	-0-	-11828	-0-	228 9	521 9	Y	474	469 0	5 1	-0-	
05	47063 X	47063	-0-	-0-	-0-	39 2	4242 9	Y	3856	3790 0	66 1	-0-	
*06	33035 X	33035	-0-	-0-	-0-	42 1	3392 9	Y	3084	3074 0	10 1	-0-	
07	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	213 9		Y	NO RPT			-0-	
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242			
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	6181	5643 2	538 9	Y	489	480 0	9 1	-0-	
03	DLQ G-10	4978	-0-	4978	11159	4453 2	525 9	Y	477	467 0	10 1	-0-	
04	23681 X	12522	-0-	-11159	-0-	10927 2	1595 9	Y	1450	1436 0	14 1	-0-	
05	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	17678 2	1992 9	Y	1811	1784 0	27 1	-0-	
*06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	9424 2	1320 9	Y	1200	1197 0	3 1	-0-	
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC OETKEN 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016				TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622				
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3274	-0-	3274	3274	482	1	2563	2	Y	208	204	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	3101	-0-	3101	6375	229	9	2406	2	Y	207	202	0	5 1 -0-
04	9759 X	3384	-0-	-6375	-0-	467	1	2676	2	Y	204	200	0	4 1 -0-
05	4650 X	3145	-0-	-1505	-0-	228	9	2528	2	Y	135	131	0	4 1 -0-
06	4500 X	2787	-0-	-1713	-0-	468	1	2222	2	Y	131	130	0	1 1 -0-
07	3627 X NO RPT		-0-	-3627	-0-	149	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172				
02	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	803	1	4266	2	Y	298	291	0	7 1 -0-
03	DLQ G-10	6016	-0-	6016	11413	328	9	4687	2	Y	378	368	0	10 1 -0-
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	16483	913	1	4007	2	Y	307	302	0	5 1 -0-
05	DLQ G-10	5494	-0-	5494	21977	416	9	4416	2	Y	235	228	0	7 1 -0-
*06	26869 X	4892	-0-	-21977	-0-	725	1	3888	2	Y	244	243	0	1 1 -0-
07	6014 X NO RPT		-0-	-6014	-0-	338	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622				
02	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	130	1	799	2	Y	352	351	0	1 1 -0-
03	DLQ G-10	1453	-0-	1453	2769	387	9	852	2	Y	422	421	0	1 1 -0-
04	4045 X	1276	-0-	-2769	-0-	137	1	732	2	Y	392	391	0	1 1 -0-
05	1612 X	1177	-0-	-435	-0-	464	9	731	2	Y	304	303	0	1 1 -0-
06	1560 X	1152	-0-	-408	-0-	113	1	672	2	Y	336	336	0	-0-
07	1457 X NO RPT		-0-	-1457	-0-	431	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277				
02	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	501	1	2682	2	Y	297	293	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	3930	-0-	3930	7440	327	9	2969	2	Y	355	349	0	6 1 -0-
04	11970 X	4530	-0-	-7440	-0-	570	1	3481	2	Y	386	381	0	5 1 -0-
05	5704 X	4759	-0-	-945	-0-	391	9	3720	2	Y	326	320	0	6 1 -0-
*06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	624	1	4481	2	Y	438	437	0	1 1 -0-
07	4681 X NO RPT		-0-	-4681	-0-	425	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DEBILL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272				
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	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	446	1	2425	2	Y	581	577	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	4104	-0-	4104	7614	639	9	2798	2	Y	707	701	0	6 1 -0-
04	12487 X	4873	-0-	-7614	-0-	528	1	3313	2	Y	888	884	0	4 1 -0-
05	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	778	9	2786	2	Y	759	755	0	4 1 -0-
*06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	489	1	3426	2	Y	802	801	0	1 1 -0-
07	5022 X NO RPT		-0-	-5022	-0-	835	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762				
02	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	482	1	2628	2	Y	454	450	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	5529	-0-	5529	9138	499	9	3932	2	Y	786	778	0	8 1 -0-
04	12524 X	3386	-0-	-9138	-0-	732	1	2394	2	Y	521	518	0	3 1 -0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	865	9	3631	2	Y	502	496	0	6 1 -0-
06	4350 X	4333	-0-	-17	-0-	419	1	3207	2	Y	484	483	0	1 1 -0-
07	5518 X NO RPT		-0-	-5518	-0-	573	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172				
02	DLQ G-10	760	-0-	760	760	95	1	541	2	Y	113	112	0	1 1 -0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	1037	124	9	156	2	Y	89	89	0	-0-
04	1495 X	458	-0-	-1037	-0-	23	1	308	2	Y	91	91	0	-0-
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	98	9	787	2	Y	107	106	0	1 1 -0-
*06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	126	126	0	-0-
07	837 X NO RPT		-0-	-837	-0-	100	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702				
02	DLQ G-10	3399	-0-	3399	3399	426	1	2393	2	Y	527	523	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	3486	-0-	3486	6885	580	9	2390	2	Y	605	600	0	5 1 -0-
04	10643 X	3758	-0-	-6885	-0-	430	1	2626	2	Y	621	618	0	3 1 -0-
05	4092 X	2950	-0-	-1142	-0-	666	9	2104	2	Y	443	440	0	3 1 -0-
06	3960 X	3689	-0-	-271	-0-	449	1	2523	2	Y	655	654	0	1 1 -0-
07	3875 X NO RPT		-0-	-3875	-0-	683	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262				
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	DLQ G-10	1807	-0-	1807	1807	231	1	1308	2	Y	244	242	0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	2247	-0-	2247	4054	268	9	1610	2	Y	315	312	0	3 1 -0-
04	6600 X	2546	-0-	-4054	-0-	290	1	1867	2	Y	325	323	0	2 1 -0-
05	2263 X	1862	-0-	-401	-0-	347	9	1395	2	Y	205	203	0	2 1 -0-
06	1950 X	1619	-0-	-331	-0-	321	1	1169	2	Y	219	219	0	-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	358	9			Y	NO RPT			-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016				TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882				
02	DLQ G-10	2599	-0-	2599	2599	26	1	1978	2	Y	541	538	0	3 1 -0-
03	DLQ G-10	6797	-0-	6797	9396	595	9	5706	2	Y	917	905	0	12 1 -0-
04	14164 X	4768	-0-	-9396	-0-	82	1	3856	2	Y	772	767	0	5 1 -0-
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	1009	9	5412	2	Y	693	685	0	8 1 -0-
06	5760 X	3610	-0-	-2150	-0-	63	1	3007	2	Y	508	507	0	1 1 -0-
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	849	9			Y	NO RPT			-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016				TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802				
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	6	1	451	2	Y	35	34	0	1 1 -0-
03	DLQ G-10	242	-0-	242	738	39	9	194	2	Y	41	41	0	-0-
04	738 N	-0-	-0-	-738	-0-	3	1			Y	3	3	0	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	45	9	7	9	Y	6	6	0	-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	NO RPT			-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782				
02	DLQ G-10	4009	-0-	4009	4009	47	1	3474	2	Y	444	438	0	6 1 -0-
03	DLQ G-10	3018	-0-	3018	7027	488	9	2461	2	Y	472	467	0	5 1 -0-
04	10815 X	3788	-0-	-7027	-0-	38	1	3189	2	Y	495	491	0	4 1 -0-
05	4030 X	3021	-0-	-1009	-0-	519	9	2598	2	Y	343	339	0	4 1 -0-
06	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	54	1	3614	2	Y	451	450	0	1 1 -0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	496	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHEDEL 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	1716	-0-	1716	1716	161	1	1172	2	Y	348	346	0	2	1	-0-
03	DLQ G-10	1809	-0-	1809	3525	383	9	1179	2	Y	421	418	0	3	1	-0-
04	2900 N	1799	-0-	-1101	2424	167	1	1193	2	Y	425	424	0	1	1	-0-
05	3100 N	1673	-0-	-1427	997	463	9	1246	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
*06	2734 N	1737	-0-	-997	-0-	138	1	1154	2	Y	379	379	0			-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	468	9			Y	NO RPT					-0-
	DAVIS 01					54	1									
		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832						
02	DLQ G-10	3722	-0-	3722	3722	199	1	3040	2	Y	439	434	0	5	1	-0-
03	DLQ G-10	4879	-0-	4879	8601	483	9	4053	2	Y	557	548	0	9	1	-0-
04	13803 X	5202	-0-	-8601	-0-	213	1	4348	2	Y	534	528	0	6	1	-0-
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	613	9	3907	2	Y	316	310	0	6	1	-0-
06	3630 X	3374	-0-	-256	-0-	267	1	2789	2	Y	466	465	0	1	1	-0-
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	587	9			Y	NO RPT					-0-
	HAVEMAN 01					282	1									
		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922						
02	DLQ G-10	2626	-0-	2626	2626	199	1	276	9	Y	251	247	0	4	1	-0-
03	DLQ G-10	1726	-0-	1726	4352	483	9	222	9	Y	202	199	0	3	1	-0-
04	7774 X	3422	-0-	-4352	-0-	213	1	446	9	Y	405	401	0	4	1	-0-
05	3193 X	2931	-0-	-262	-0-	267	1	309	9	Y	281	277	0	4	1	-0-
*06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	587	9	498	9	Y	453	452	0	1	1	-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	348	9			Y	NO RPT					-0-
	DEBILL 01					513	9									
		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752						
02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	516	1	2775	2	Y	490	486	0	4	1	-0-
03	DLQ G-10	2998	-0-	2998	6828	539	9	2098	2	Y	453	449	0	4	1	-0-
04	11422 X	4594	-0-	-6828	-0-	402	1	3282	2	Y	661	657	0	4	1	-0-
05	4309 X	3503	-0-	-806	-0-	498	9	2550	2	Y	447	443	0	4	1	-0-
06	4170 X	3047	-0-	-1123	-0-	585	1	2155	2	Y	447	446	0	1	1	-0-
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	727	9			Y	NO RPT					-0-
	HAVEMAN 01					461	1									
		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332						
02	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	3329	2	287	9	Y	261	256	0	5	1	-0-
03	DLQ G-10	2845	-0-	2845	6461	2573	2	272	9	Y	247	242	0	5	1	-0-
04	7403 X	942	-0-	-6461	-0-	834	2	108	9	Y	98	97	0	1	1	-0-
05	4216 X	3059	-0-	-1157	-0-	2800	2	259	9	Y	235	231	0	4	1	-0-
06	4080 X	1774	-0-	-2306	-0-	1609	2	165	9	Y	150	149	0	1	1	-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
LISKA 01		WELL #:		12H	RRCID ->	280556	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	13431	PERF.	13645	-	17422
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	DLQ G-10	7069	-0-	7069	7069	1023	1	5422	2	Y	567	558	0	9 1 -0-
03	DLQ G-10	9396	-0-	9396	16465	624	9	7112	2	Y	778	763	0	15 1 -0-
04	22383 X	5918	-0-	-16465	-0-	856	9	4335	2	Y	733	727	0	6 1 -0-
05	7037 X	5643	-0-	-1394	-0-	777	1	4242	2	Y	569	562	0	7 1 -0-
06	7560 X	4706	-0-	-2854	-0-	806	9	3398	2	Y	614	613	0	1 1 -0-
07	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-	775	1			Y	NO RPT			-0-
						626	9							
						633	1							
						675	9							
LISKA 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280595	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13625	-	17152
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688	362	1	2005	2	Y	292	289	0	3 1 -0-
03	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5608	321	9	2062	2	Y	404	400	0	4 1 -0-
04	8670 X	3062	-0-	-5608	-0-	414	1	2231	2	Y	405	402	0	3 1 -0-
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	444	9	2292	2	Y	312	309	0	3 1 -0-
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	385	1	2027	2	Y	337	336	0	1 1 -0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	446	9			Y	NO RPT			-0-
						402	1							
						343	9							
						367	1							
						371	9							
LISKA 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280597	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13467	PERF.	13635	-	19512
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	43	2	163	9	Y	148	148	0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	206					Y	39	39	0	-0-
04	213 X	7	-0-	-206	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
05	2697 X	4	-0-	-2693	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	2310 X	3	-0-	-2307	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #:		19H	RRCID ->	280598	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	13425	-	19452
02	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	194	1	1091	2	Y	319	317	0	2 1 -0-
03	DLQ G-10	2195	-0-	2195	3831	351	9	1399	2	Y	468	465	0	3 1 -0-
04	6685 X	2854	-0-	-3831	-0-	281	1	1929	2	Y	542	540	0	2 1 -0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	515	9	2263	2	Y	455	452	0	3 1 -0-
06	2100 X	1922	-0-	-178	-0-	329	1	1226	2	Y	438	438	0	-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	596	9			Y	NO RPT			-0-
						393	1							
						501	9							
						214	1							
						482	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// //CONT.//	86950 600 253102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 22H	RRCID -> 280633	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13560	- 19962					
02	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	3922	493 1	2796 2	Y	575	571 0	4 1		-0-
03	DLQ	G-10	3872	-0-	3872	7794	633 9 521 1	2595 2	Y	687	681 0	6 1		-0-
04	11969	X	4175	-0-	-7794	-0-	756 9 498 1	2942 2	Y	668	664 0	4 1		-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	735 9 563 1	3274 2	Y	544	539 0	5 1		-0-
06	4260	X	4152	-0-	-108	-0-	598 9 534 1	2983 2	Y	577	576 0	1 1		-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	635 9		Y	NO RPT				-0-
LISKA 01				WELL #: 23H	RRCID -> 280634	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 13356	PERF.13534	- 19612					
02	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	1624	229 1	1231 2	Y	149	147 0	2 1		-0-
03	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	3796	164 9 314 1	1563 2	Y	268	265 0	3 1		-0-
04	6166	X	2370	-0-	-3796	-0-	295 9 303 1	1717 2	Y	318	316 0	2 1		-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	350 9 330 1	1848 2	Y	297	294 0	3 1		-0-
*06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	327 9 314 1	1674 2	Y	206	205 0	1 1		-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	227 9		Y	NO RPT				-0-
LISKA 01				WELL #: 13H	RRCID -> 280766	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 13341	PERF.13475	- 17752					
02	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2098	268 1	1464 2	Y	333	331 0	2 1		-0-
03	DLQ	G-10	2329	-0-	2329	4427	366 9 289 1	1558 2	Y	438	435 0	3 1		-0-
04	6794	X	2367	-0-	-4427	-0-	482 9 278 1	1592 2	Y	452	450 0	2 1		-0-
05	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	497 9 277 1	1563 2	Y	346	344 0	2 1		-0-
06	2250	X	2187	-0-	-63	-0-	381 9 248 1	1389 2	Y	500	500 0			-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	550 9		Y	NO RPT				-0-
LISKA 01				WELL #: 14H	RRCID -> 280767	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 13431	PERF.13665	- 17542					
02	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	205 1	1114 2	Y	140	138 0	2 1		-0-
03	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	3034	154 9 219 1	1160 2	Y	165	163 0	2 1		-0-
04	2900	N	1636	-0-	-1264	1770	182 9 216 1	1229 2	Y	174	172 0	2 1		-0-
05	3100	N	1586	-0-	-1514	256	191 9 220 1	1225 2	Y	128	126 0	2 1		-0-
*06	1697	N	1441	-0-	-256	-0-	141 9 205 1	1102 2	Y	122	122 0			-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	134 9		Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	330	-0-	330	330	24	1	160	2	Y	133	133	0		-0-
03	DLQ G-10	96	-0-	96	426	146	9								-0-
04	981 N	555	-0-	-426	-0-	15	2	81	9	Y	74	74	0		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	54	1	326	2	Y	159	159	0		-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	175	9								-0-
07	589 N NO RPT		-0-	-589	-0-	26	1	170	2	Y	99	99	0		-0-
						109	9								-0-
						61	1	345	2	Y	138	138	0		-0-
						152	9								-0-
										Y	NO RPT				-0-
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882					
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	36	2	174	9	Y	158	158	0		-0-
03	DLQ G-10	858	-0-	858	1068	90	1	446	2	Y	293	292	0	1 1	-0-
04	1627 N	559	-0-	-1068	-0-	322	9								-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	272	272	0		-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	299	9								-0-
07	589 N NO RPT		-0-	-589	-0-	45	2	154	9	Y	140	140	0		-0-
						21	1	163	2	Y	254	254	0		-0-
						279	9								-0-
										Y	NO RPT				-0-
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015				TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332					
02	DLQ G-10	482	-0-	482	482	37	1	235	2	Y	191	191	0		-0-
03	DLQ G-10	1523	-0-	1523	2005	210	9								-0-
04	2223 X	218	-0-	-2005	-0-	173	1	980	2	Y	336	334	0	2 1	-0-
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	370	9								-0-
06	1410 X	1278	-0-	-132	-0-	35	2	183	9	Y	166	166	0		-0-
07	1519 X NO RPT		-0-	-1519	-0-	269	1	1559	2	Y	381	379	0	2 1	-0-
						419	9								-0-
						142	1	805	2	Y	301	301	0		-0-
						331	9								-0-
										Y	NO RPT				-0-
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452					
02	DLQ G-10	4585	-0-	4585	4585	631	1	3375	2	Y	526	521	0	5 1	-0-
03	DLQ G-10	4844	-0-	4844	9429	579	9								-0-
04	14066 X	4637	-0-	-9429	-0-	692	1	3444	2	Y	644	637	0	7 1	-0-
05	4929 X	3430	-0-	-1499	-0-	708	9								-0-
06	4920 X	4005	-0-	-915	-0-	594	1	3325	2	Y	653	649	0	4 1	-0-
07	5084 X NO RPT		-0-	-5084	-0-	718	9								-0-
						465	1	2549	2	Y	378	374	0	4 1	-0-
						416	9								-0-
						542	1	2904	2	Y	508	507	0	1 1	-0-
						559	9								-0-
										Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292							
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	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	96	1	730	2	Y	436	435	0	1	1	-0-
03	DLQ G-10	3273	-0-	3273	4579	480	9	2512	2	Y	377	372	0	5	1	-0-
04	4726 X	147	-0-	-4579	-0-	346	1	131	9	Y	119	119	0			-0-
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	415	9			Y	-0-					-0-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHENDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852							
02	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	340	1	2391	2	Y	317	313	0	4	1	-0-
03	DLQ G-10	2601	-0-	2601	5681	349	9	1905	2	Y	406	402	0	4	1	-0-
04	8170 X	2489	-0-	-5681	-0-	447	9	1829	2	Y	404	402	0	2	1	-0-
05	2914 X	1688	-0-	-1226	-0-	216	1	1243	2	Y	357	355	0	2	1	-0-
06	3300 X	1911	-0-	-1389	-0-	444	9									-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	52	1	1340	2	Y	344	344	0			-0-
						393	9									-0-
						193	1									-0-
						378	9									-0-
										Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402							
02	DLQ G-10	11164	-0-	11164	11164	1269	1	9073	2	Y	747	714	0	33	1	-0-
03	DLQ G-10	9027	-0-	9027	20191	822	9	6966	2	Y	986	957	0	29	1	-0-
04	28857 X	8666	-0-	-20191	-0-	976	1	6897	2	Y	1033	1003	0	30	1	-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	1085	9	7394	2	Y	1061	1021	0	40	1	-0-
*06	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	633	1	6731	2	Y	897	852	0	45	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1136	9									-0-
						700	1									-0-
						1167	9									-0-
						611	1									-0-
						987	9									-0-
										Y	NO RPT					-0-
-----																
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392							
02	DLQ G-10	6623	-0-	6623	6623	737	1	5134	2	Y	684	676	0	8	1	-0-
03	DLQ G-10	5415	-0-	5415	12038	752	9	3984	2	Y	818	810	0	8	1	-0-
04	18385 X	6347	-0-	-12038	-0-	531	1	4709	2	Y	976	970	0	6	1	-0-
05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	900	9	5204	2	Y	886	878	0	8	1	-0-
*06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	564	1	4636	2	Y	1035	1033	0	2	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1074	9									-0-
						232	1									-0-
						975	9									-0-
						684	1									-0-
						1139	9									-0-
										Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHEDEL 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 15H		RRCID -> 281119	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 13128	PERF.13320	- 17922							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	1488	-0-	1488	1488	113	1	880	2	Y	450	449	0	1 1	-0-
						495	9								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1488					Y	438	438	0		-0-
04	4117 X	2629	-0-	-1488	-0-	169	1	1543	2	Y	834	832	0	2 1	-0-
						917	9								
05	3348 X	2494	-0-	-854	-0-	75	1	1777	2	Y	584	581	0	3 1	-0-
						642	9								
06	1830 X	817	-0-	-1013	-0-	38	1	331	2	Y	407	407	0		-0-
						448	9								
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 12556	PERF.12935	- 22363							
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	108	1	1032	2	Y	526	523	0	3 1	-0-
						579	9								
03	DLQ G-10	3407	-0-	3407	5126	284	1	2313	2	Y	736	728	0	8 1	-0-
						810	9								
04	10168 X	5042	-0-	-5126	-0-	325	1	3682	2	Y	941	926	0	15 1	-0-
						1035	9								
05	5766 X	5378	-0-	-388	-0-	363	1	3974	2	Y	946	925	0	21 1	-0-
						1041	9								
*06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	345	1	3948	2	Y	820	794	0	26 1	-0-
						902	9								
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142	COMPL. DATE 02/16/2016	TOTAL DEPTH 12657	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-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 12547	PERF.12660	- 22120							
02	DLQ G-10	3597	-0-	3597	3597	280	1	2389	2	Y	844	837	0	7 1	-0-
						928	9								
03	DLQ G-10	3040	-0-	3040	6637	321	1	2288	2	Y	392	383	0	9 1	-0-
						431	9								
04	12009 X	5372	-0-	-6637	-0-	352	1	3963	2	Y	961	944	0	17 1	-0-
						1057	9								
05	5766 X	5471	-0-	-295	-0-	353	1	3910	2	Y	1098	1078	0	20 1	-0-
						1208	9								
*06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	325	1	3817	2	Y	1016	992	0	24 1	-0-
						1118	9								
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 12625	PERF.13030	- 22152							
02	DLQ G-10	3654	-0-	3654	3654	342	1	2678	2	Y	576	567	0	9 1	-0-
						634	9								
03	DLQ G-10	4398	-0-	4398	8052	432	1	3233	2	Y	666	653	0	13 1	-0-
						733	9								
04	12313 X	4261	-0-	-8052	-0-	285	1	3193	2	Y	712	698	0	14 1	-0-
						783	9								
05	4960 X	4242	-0-	-718	-0-	284	1	3121	2	Y	761	745	0	16 1	-0-
						837	9								
06	4740 X	3644	-0-	-1096	-0-	233	1	2712	2	Y	635	618	0	17 1	-0-
						699	9								
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																	
DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	
-----																	
THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A																	
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-	
-----																	
WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702																	
02		DLQ G-10	5849	-0-	5849	5849	574	1	4097	2	Y	1071	1065	0	6	1	-0-
							1178	9									
03		DLQ G-10	4973	-0-	4973	10822	445	1	3382	2	Y	1042	1035	0	7	1	-0-
							1146	9									
04		15941 X	5119	-0-	-10822	-0-	407	1	3471	2	Y	1128	1124	0	4	1	-0-
							1241	9									
05		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	258	1	5807	2	Y	1223	1214	0	9	1	-0-
							1345	9									
*06		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	769	1	5218	2	Y	1316	1314	0	2	1	-0-
							1448	9									
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262																	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092																	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002																	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13270		- 17902		
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7695	-0-	7695	7695	807	1	5683	2	Y	1095	1087	0	8 1 -0-
03	DLQ G-10	8115	-0-	8115	15810	1205	9	759	1	Y	1462	1451	0	11 1 -0-
04	23488 X	7678	-0-	-15810	-0-	1608	9	661	1	Y	1346	1339	0	7 1 -0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1481	9	303	1	Y	1043	1033	0	10 1 -0-
*06	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1147	9	851	1	Y	1145	1143	0	2 1 -0-
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	1260	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917		PERF.12908		- 19222		
02	1988 N	1279	-0-	-709	-0-	160	1	726	2	Y	357	356	0	1 1 -0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	393	9	172	1	Y	544	542	0	2 1 -0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	598	9	154	1	Y	563	562	0	1 1 -0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	619	9	145	1	Y	394	393	0	1 1 -0-
*06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	433	9	205	1	Y	459	459	0	-0-
07	1860 N NO RPT		-0-	-1860	-0-	505	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12620		- 22442		
02	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	421	1	3393	2	Y	850	839	0	11 1 -0-
03	DLQ G-10	6506	-0-	6506	11255	935	9	615	1	Y	1082	1064	0	18 1 -0-
04	18279 X	7024	-0-	-11255	-0-	1190	9	453	1	Y	1291	1269	0	22 1 -0-
05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1420	9	502	1	Y	1301	1272	0	29 1 -0-
*06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1431	9	463	1	Y	1120	1086	0	34 1 -0-
07	7254 X NO RPT		-0-	-7254	-0-	1232	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13080		- 19352		
02	DLQ G-10	6894	-0-	6894	6894	701	1	5074	2	Y	1017	1009	0	8 1 -0-
03	DLQ G-10	7818	-0-	7818	14712	1119	9	734	1	Y	1264	1253	0	11 1 -0-
04	21896 X	7184	-0-	-14712	-0-	1390	9	617	1	Y	1179	1172	0	7 1 -0-
05	7564 X	6898	-0-	-666	-0-	1297	9	248	1	Y	902	893	0	9 1 -0-
06	7380 X	6903	-0-	-477	-0-	992	9	731	1	Y	1034	1032	0	2 1 -0-
07	7812 X NO RPT		-0-	-7812	-0-	1137	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 12608		PERF.13005		- 22427		
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	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	160	1	1467	2	Y	658	654	0	4 1 -0-
03	DLQ G-10	5158	-0-	5158	7509	724	9	397	1	Y	1231	1219	0	12 1 -0-
04	16413 X	8904	-0-	-7509	-0-	1354	9	551	1	Y	1818	1792	0	26 1 -0-
05	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	2000	9	550	1	Y	1301	1270	0	31 1 -0-
*06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1431	9	525	1	Y	745	706	0	39 1 -0-
07	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	820	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290		- 19152		
02	DLQ G-10	9840	-0-	9840	9840	1105	1	7783	2	Y	865	853	0	12 1 -0-
03	DLQ G-10	10960	-0-	10960	20800	952	9	1139	1	Y	1129	1112	0	17 1 -0-
04	31194 X	10394	-0-	-20800	-0-	1242	9	955	1	Y	1259	1249	0	10 1 -0-
05	10943 X	10148	-0-	-795	-0-	1385	9	383	1	Y	1013	1000	0	13 1 -0-
06	10590 X	9819	-0-	-771	-0-	1114	9	1089	1	Y	1164	1162	0	2 1 -0-
07	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	1280	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348		- 19110		
02	DLQ G-10	7529	-0-	7529	7529	869	1	6080	2	Y	527	517	0	10 1 -0-
03	DLQ G-10	8123	-0-	8123	15652	580	9	919	1	Y	658	644	0	14 1 -0-
04	23633 X	7981	-0-	-15652	-0-	724	9	788	1	Y	620	612	0	8 1 -0-
05	8959 X	8007	-0-	-952	-0-	682	9	325	1	Y	484	473	0	11 1 -0-
06	8670 X	7646	-0-	-1024	-0-	532	9	921	1	Y	523	521	0	2 1 -0-
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	575	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390		- 19362		
02	DLQ G-10	7828	-0-	7828	7828	846	1	6028	2	Y	867	858	0	9 1 -0-
03	DLQ G-10	9383	-0-	9383	17211	954	9	952	1	Y	1102	1087	0	15 1 -0-
04	25911 X	8700	-0-	-17211	-0-	1212	9	807	1	Y	1019	1010	0	9 1 -0-
05	9672 X	8438	-0-	-1234	-0-	1121	9	324	1	Y	777	766	0	11 1 -0-
06	9090 X	8136	-0-	-954	-0-	855	9	925	1	Y	857	855	0	2 1 -0-
07	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-	943	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242															
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	DLQ G-10	6904	-0-	6904	6904	780	1	5489	2	Y	577	568	0	9 1	-0-
						635	9								
03	DLQ G-10	7421	-0-	7421	14325	829	1	6061	2	Y	483	470	0	13 1	-0-
						531	9								
04	21635 X	7310	-0-	-14325	-0-	701	1	5854	2	Y	686	679	0	7 1	-0-
						755	9								
05	8308 X	7362	-0-	-946	-0-	289	1	6435	2	Y	580	570	0	10 1	-0-
						638	9								
06	7830 X	7150	-0-	-680	-0-	835	1	5627	2	Y	625	623	0	2 1	-0-
						688	9								
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650															
02	DLQ G-10	7233	-0-	7233	7233	760	1	5453	2	Y	927	919	0	8 1	-0-
						1020	9								
03	DLQ G-10	8132	-0-	8132	15365	793	1	6081	2	Y	1144	1132	0	12 1	-0-
						1258	9								
04	23148 X	7783	-0-	-15365	-0-	693	1	5874	2	Y	1105	1098	0	7 1	-0-
						1216	9								
05	7812 X	7702	-0-	-110	-0-	285	1	6452	2	Y	877	867	0	10 1	-0-
						965	9								
06	7560 X	7492	-0-	-68	-0-	819	1	5600	2	Y	975	973	0	2 1	-0-
						1073	9								
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002															
02	DLQ G-10	5698	-0-	5698	5698	614	1	4370	2	Y	649	642	0	7 1	-0-
						714	9								
03	DLQ G-10	6315	-0-	6315	12013	634	1	4815	2	Y	787	777	0	10 1	-0-
						866	9								
04	19572 X	7559	-0-	-12013	-0-	703	1	5885	2	Y	883	876	0	7 1	-0-
						971	9								
05	8463 X	7154	-0-	-1309	-0-	280	1	6221	2	Y	594	584	0	10 1	-0-
						653	9								
06	6810 X	6333	-0-	-477	-0-	722	1	4879	2	Y	665	663	0	2 1	-0-
						732	9								
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700															
02	DLQ G-10	12950	-0-	12950	12950	10993	2	1957	9	Y	1779	1739	0	40 1	-0-
						12242	2	2093	9	Y	1903	1849	0	54 1	-0-
03	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27285	10263	2	1818	9	Y	1653	1606	0	47 1	-0-
						16	1	10116	2	Y	1790	1734	0	56 1	-0-
04	39366 X	12081	-0-	-27285	-0-	1969	9								
						16	1								
05	16740 X	12101	-0-	-4639	-0-	1783	9								
						16	1	9599	2	Y	1621	1554	0	67 1	-0-
06	14070 X	11398	-0-	-2672	-0-										
07	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				(L)	(-)		CODE		CODE		CODE					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					1	1	0	-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-			
04		14779 X	14779	-0-	-0-	11904	2	2875	9	2614	2563	0	51 1	-0-		
05		29929 X	29929	-0-	-0-			36	1	23956	2	Y	5397	5270 0	127 1	-0-
								5937	9							-0-
*06		26358 X	26358	-0-	-0-			33	1	21432	2	Y	4448	4307 0	141 1	-0-
								4893	9							-0-
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480								Y	NO RPT		-0-
-----																
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347 - 17376						
02	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	4738	3909	2	829	9	Y	754	748 0	6 1	-0-	
03	DLQ	G-10	4322	-0-	4322	9060	3081	2	1241	9	Y	1128	1121 0	7 1	-0-	
04		10766 X	1706	-0-	-9060		1138	2	568	9	Y	516	515 0	1 1	-0-	
05		527 X	-0-	-0-	-527						Y	1	1 0		-0-	
06		5070 X	42	-0-	-5028		28	2	14	9	Y	13	13 0		-0-	
07		5239 X	NO RPT	-0-	-5239						Y	NO RPT			-0-	
-----																
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427						
02	DLQ	G-10	5281	-0-	5281	5281	3621	2	1660	9	Y	1509	1504 0	5 1	-0-	
03	DLQ	G-10	4368	-0-	4368	9649	3492	2	876	9	Y	796	788 0	8 1	-0-	
04		10626 X	977	-0-	-9649		890	2	87	9	Y	79	78 0	1 1	-0-	
05		7130 X	5	-0-	-7125		2	2	3	9	Y	3	3 0		-0-	
06		6810 X	2383	-0-	-4427		2017	2	366	9	Y	333	332 0	1 1	-0-	
07		5859 X	NO RPT	-0-	-5859						Y	NO RPT			-0-	
-----																
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400						
02	DLQ	G-10	4324	-0-	4324	4324	3515	2	809	9	Y	735	730 0	5 1	-0-	
03	DLQ	G-10	4680	-0-	4680	9004	3573	2	1107	9	Y	1006	998 0	8 1	-0-	
04		11371 X	2367	-0-	-9004		1814	2	553	9	Y	503	501 0	2 1	-0-	
05		5425 X	13	-0-	-5412		12	2	1	9	Y	1	1 0		-0-	
*06		8496 X	8496	-0-	-0-		7067	2	1429	9	Y	1299	1297 0	2 1	-0-	
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774						Y	NO RPT			-0-	
-----																
ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530						
02	DLQ	G-10	3872	-0-	3872	3872	2776	2	1096	9	Y	996	992 0	4 1	-0-	
03	DLQ	G-10	4719	-0-	4719	8591	3146	2	1573	9	Y	1430	1423 0	7 1	-0-	
04		10687 X	2096	-0-	-8591		1322	2	774	9	Y	704	703 0	1 1	-0-	
05		4650 X	39	-0-	-4611		37	2	2	9	Y	2	2 0		-0-	
06		4140 X	17	-0-	-4123		17	2			Y	-0-			-0-	
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712						Y	NO RPT			-0-	
-----																
DAVIS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245 - 17273						
02	DLQ	G-10	10325	-0-	10325	10325	352	1	8759	2	Y	1104	1090 0	14 1	-0-	
							1214	9								
03	DLQ	G-10	12045	-0-	12045	22370	417	1	10066	2	Y	1420	1399 0	21 1	-0-	
							1562	9								
04		33535 X	11165	-0-	-22370		595	1	9104	2	Y	1333	1321 0	12 1	-0-	
							1466	9								
05		12772 X	11178	-0-	-1594		74	1	9953	2	Y	1046	1031 0	15 1	-0-	
							1151	9								
06		12270 X	10076	-0-	-2194		75	1	8785	2	Y	1105	1102 0	3 1	-0-	
							1216	9								
07		12059 X	NO RPT	-0-	-12059						Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HAVEMAN TRUST 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 288863	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13493	PERF.13543	-		20064							
02	DLQ	G-10	32652	-0-	32652	32652	1170	1	28851	2	Y	2392	2347	0	45	1	-0-
03	DLQ	G-10	34436	-0-	34436	67088	2631	9	30035	2	Y	2854	2792	0	62	1	-0-
04	83682	X	16594	-0-	-67088	-0-	1262	1	13908	2	Y	1610	1592	0	18	1	-0-
05	42470	X	34580	-0-	-7890	-0-	3139	9	1771	9	Y	2418	2368	0	50	1	-0-
06	40140	X	32515	-0-	-7625	-0-	915	1	31683	2	Y	2321	2311	0	10	1	-0-
07	36146	X	NO RPT	-0-	-36146	-0-	1771	9	2553	9	Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 13298	PERF.13402	-		16987							
02	DLQ	G-10	10593	-0-	10593	10593	368	1	9115	2	Y	1009	995	0	14	1	-0-
03	DLQ	G-10	11680	-0-	11680	22273	1110	9	9904	2	Y	1238	1218	0	20	1	-0-
04	33375	X	11102	-0-	-22273	-0-	414	1	9212	2	Y	1166	1154	0	12	1	-0-
05	13299	X	10988	-0-	-2311	-0-	1362	9	9923	2	Y	901	885	0	16	1	-0-
06	12150	X	9780	-0-	-2370	-0-	607	1	8606	2	Y	1000	997	0	3	1	-0-
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-	1283	9	1100	9	Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13275	-		16848							
02	DLQ	G-10	7417	-0-	7417	7417	254	1	6328	2	Y	759	749	0	10	1	-0-
03	DLQ	G-10	8386	-0-	8386	15803	835	9	7010	2	Y	987	973	0	14	1	-0-
04	23669	X	7866	-0-	-15803	-0-	290	1	6474	2	Y	880	872	0	8	1	-0-
05	9982	X	7901	-0-	-2081	-0-	1086	9	7073	2	Y	705	694	0	11	1	-0-
06	8940	X	6818	-0-	-2122	-0-	424	1	5950	2	Y	743	741	0	2	1	-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	968	9	817	9	Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 13318	PERF.13316	-		17118							
02	DLQ	G-10	7206	-0-	7206	7206	249	1	6184	2	Y	703	693	0	10	1	-0-
03	DLQ	G-10	9777	-0-	9777	16983	773	9	8354	2	Y	976	959	0	17	1	-0-
04	27898	X	10915	-0-	-16983	-0-	349	1	9163	2	Y	1043	1031	0	12	1	-0-
05	10602	X	10244	-0-	-358	-0-	1074	9	9332	2	Y	765	750	0	15	1	-0-
06	9600	X	9009	-0-	-591	-0-	605	1	8045	2	Y	814	811	0	3	1	-0-
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	1147	9	895	9	Y	NO RPT					-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SMOLIK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 13004		PERF.13217		- 19110				
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	DLQ G-10	30832	-0-	30832	30832	1692	1	25750	2	Y	3082	3041	0	41	1	-0-
						3390	9									
03	DLQ G-10	36782	-0-	36782	67614	1624	1	30824	2	Y	3940	3873	0	67	1	-0-
						4334	9									
04	91821 X	24207	-0-	-67614	-0-	1156	1	19080	2	Y	3610	3585	0	25	1	-0-
						3971	9									
05	30814 X	20591	-0-	-10223	-0-	1174	1	16615	2	Y	2547	2521	0	26	1	-0-
						2802	9									
06	31770 X	23072	-0-	-8698	-0-	507	1	19427	2	Y	2853	2847	0	6	1	-0-
						3138	9									
07	32829 X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13178		- 18745				
02	DLQ G-10	18457	-0-	18457	18457	925	1	14383	2	Y	2863	2841	0	22	1	-0-
						3149	9									
03	DLQ G-10	25112	-0-	25112	43569	1058	1	20088	2	Y	3605	3561	0	44	1	-0-
						3966	9									
04	67753 X	24184	-0-	-43569	-0-	1187	1	19514	2	Y	3166	3141	0	25	1	-0-
						3483	9									
05	30690 X	22437	-0-	-8253	-0-	1317	1	18531	2	Y	2354	2325	0	29	1	-0-
						2589	9									
06	26220 X	19320	-0-	-6900	-0-	425	1	16300	2	Y	2359	2354	0	5	1	-0-
						2595	9									
07	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 55H		RRCID -> 292230		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12861		- 22154				
02	546406 X	172577	-0-	-373829	-0-	135404	2	37173	9	Y	33794	33330	0	464	1	-0-
						137464	2	36276	9	Y	32978	32402	0	576	1	-0-
03	173740 X	173740	-0-	-0-	-0-	111327	2	29758	9	Y	27053	26552	0	501	1	-0-
						107212	2	28441	9	Y	25855	25264	0	591	1	-0-
04	151950 X	141085	-0-	-10865	-0-	96173	2	22283	9	Y	20257	19608	0	649	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
05	0 W	135653	-0-	135653	135653											
*06	254109 X	118456	-0-	-135653	-0-											
07	157015 X	NO RPT	-0-	-157015	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 56H		RRCID -> 292231		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12860		- 22229				
02	594089 X	185026	-0-	-409063	-0-	146421	2	38605	9	Y	35095	34613	0	482	1	-0-
						146669	2	36026	9	Y	32751	32181	0	570	1	-0-
03	182695 X	182695	-0-	-0-	-0-	116679	2	29249	9	Y	26590	26097	0	493	1	-0-
						109804	2	27522	9	Y	25020	24449	0	571	1	-0-
04	175680 X	145928	-0-	-29752	-0-	96698	2	21592	9	Y	19629	19000	0	629	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
05	181536 X	137326	-0-	-44210	-0-											
06	175680 X	118290	-0-	-57390	-0-											
07	181536 X	NO RPT	-0-	-181536	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 57H		RRCID -> 292233		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12850		- 22006				
02	560188 X	171214	-0-	-388974	-0-	135674	2	35540	9	Y	32309	31867	0	442	1	-0-
						132702	2	32944	9	Y	29949	29428	0	521	1	-0-
03	175584 X	165646	-0-	-9938	-0-	108937	2	27187	9	Y	24715	24257	0	458	1	-0-
						103864	2	25918	9	Y	23562	23023	0	539	1	-0-
04	169920 X	136124	-0-	-33796	-0-	92090	2	20606	9	Y	18733	18132	0	601	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
05	175584 X	129782	-0-	-45802	-0-											
06	169920 X	112696	-0-	-57224	-0-											
07	175584 X	NO RPT	-0-	-175584	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292696		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13463		- 21747				
05	DELQ PR	285986	-0-	285986	285986	1984	1	254980	2	N	26384	25977	0	407	1	-0-
						29022	9									
*06	567379 X	281393	-0-	-285986	-0-	2109	1	249885	2	N	26726	26646	0	80	1	-0-
						29399	9									
07	309349 X	NO RPT	-0-	-309349	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 292716		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13558		PERF.13510		- 23391				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	DELQ PR	273526	-0-	273526	273526	1882	1	241947	2	N	26997	26581	0	416	1	-0-
						29697	9									
*06	547223 X	273697	-0-	-273526	-0-	2040	1	241728	2	N	27208	27127	0	81	1	-0-
						29929	9									
07	299460 X	NO RPT	-0-	-299460	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292717		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13539		- 21599				
05	DELQ PR	271618	-0-	271618	271618	1886	1	242456	2	N	24796	24414	0	382	1	-0-
						27276	9									
*06	537837 X	266219	-0-	-271618	-0-	2000	1	237053	2	N	24696	24622	0	74	1	-0-
						27166	9									
07	291183 X	NO RPT	-0-	-291183	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONESTAR OPERATING, LLC		507495		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927		PERF.14230		- 19332				
T BIRD UNIT		WELL #: 1H														
02	DLQ G-10	525	-0-	525	525	41	1	481	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
03	1259 X	734	-0-	-525	-0-	67	1	660	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
04	1680 X	674	-0-	-1006	-0-	657	3	17	9	Y	15	13	1			4
						625	3	11	9	Y	10	12	1			2
05	1736 X	636	-0-	-1100	-0-	540	3	17	9	Y	15	13	1			4
06	750 X	557	-0-	-193	-0-					Y	NO RPT					4
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4
-----																
T BIRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13933		- 19705				
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	336	1	3962	2	Y	166	180	1			60
						183	9									
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	462	1	4553	2	Y	123	145	1			38
						135	9									
04	5130 X	3391	-0-	-1739	-0-	3284	3	107	9	Y	97	108	1			27
						3384	3	123	9	Y	112	114	1			25
05	5301 X	3507	-0-	-1794	-0-	2503	3	112	9	Y	102	98	1			29
06	5130 X	2615	-0-	-2515	-0-					Y	NO RPT					29
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					29
-----																
T BIRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13841		PERF.14014		- 17216				
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844 X	1087	-0-	-2757	-0-	100	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	3720 X	2353	-0-	-1367	-0-	2244	3	109	9	Y	99	72	1			27
05	3844 X	1097	-0-	-2747	-0-	1013	3	84	9	Y	76	86	1			17
06	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1547	3	139	9	Y	126	107	1			36
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					36
-----																
T BIRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13928		- 19611				
02	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	776	1	9154	2	Y	513	557	1			186
						564	9									
03	6820 X	4995	-0-	-1825	-0-	417	1	4112	2	Y	424	479	1			131
						466	9									
04	6870 X	2369	-0-	-4501	-0-	1982	3	387	9	Y	352	386	1			97
05	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	4937	3	454	9	Y	413	417	1			93
06	6870 X	4119	-0-	-2751	-0-	3742	3	377	9	Y	343	338	1			98
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					98

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495										
T BIRD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	1566	-0-	-1234	2510	100 1	1183 2	Y	257	279 1		93
03	3100 N	1913	-0-	-1187	1323	283 9	155 1	Y	211	239 1		65
04	3000 N	8979	-0-	5979	7302	232 9	195 9	Y	177	193 1		49
05	3100 N	9967	-0-	6867	14169	8784 3	228 9	Y	207	209 1		47
06	3000 N	7864	-0-	4864	19033	9739 3	188 9	Y	171	169 1		49
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	17049	7676 3		Y	NO RPT			49
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195				
02	504 N	152	-0-	-352	-0-	9 1	27 2	Y	105	113 1		98
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	116 9	57 1	Y	111	94 1		115
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	122 9	613 3	Y	37	128 1		24
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	390 3	116 9	Y	105	107 1		22
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	259 3	103 9	Y	94	88 1		28
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271719		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021				
02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	2497 1	7825 2	Y	320	341 1		297
03	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	352 9	2653 1	Y	341	286 1		352
04	10740 X	8383	-0-	-2357	-0-	375 9	8280 3	Y	94	376 1		70
05	11811 X	8699	-0-	-3112	-0-	8385 3	103 9	Y	285	294 1		61
06	11430 X	8223	-0-	-3207	-0-	314 9	305 9	Y	277	255 1		83
07	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-	7918 3		Y	NO RPT			83
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110				
02	7952 X	1943	-0-	-6009	-0-	404 1	1268 2	Y	246	265 1		228
03	8804 X	2381	-0-	-6423	-0-	271 9	512 1	Y	259	219 1		268
04	2700 X	1438	-0-	-1262	-0-	285 9	1343 3	Y	86	298 1		56
05	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	1346 3	95 9	Y	245	249 1		52
06	2310 X	1543	-0-	-767	-0-	1312 3	270 9	Y	210	199 1		63
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		231 9	Y	NO RPT			63
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19 3	20 9	Y	18	13 1		5
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495								
MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID ->	272154	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13844	PERF.13782	- 18153
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	4256 X	3199	-0-	-1057	-0-	114 1	2872 2	Y	184	215 1	58	
03	4712 X	3576	-0-	-1136	-0-	11 4	202 9					
04	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	133 1	3251 2	Y	174	181 1	51	
05	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	1 4	191 9					
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	9253 3	74 4	Y	228	214 1	65	
07	3424 X	NO RPT	-0-	-3424	-0-	251 9						
						8568 3	98 4	Y	275	261 1	79	
						303 9						
						7750 3	8 4	Y	227	257 1	49	
						250 9						
								Y	NO RPT		49	
MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13760	- 15500
02	2800 N	2014	-0-	-786	6162	72 1	1833 2	Y	93	108 1	29	
03	3100 N	2898	-0-	-202	5960	7 4	102 9					
04	3000 N	10483	-0-	7483	13443	110 1	2690 2	Y	88	91 1	26	
05	3100 N	9373	-0-	6273	19716	1 4	97 9					
06	3000 N	6651	-0-	3651	23367	10224 3	82 4	Y	161	145 1	42	
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	20887	177 9						
						9015 3	103 4	Y	232	216 1	58	
						255 9						
						6469 3	7 4	Y	159	184 1	33	
						175 9						
								Y	NO RPT		33	
MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.13881	- 18428
02	1792 X	1148	-0-	-644	-0-	38 1	971 2	Y	123	143 1	39	
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	4 4	135 9					
04	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	83 1	2034 2	Y	113	119 1	33	
05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	1 4	124 9					
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	7419 3	60 4	Y	161	149 1	45	
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	177 9						
						5617 3	64 4	Y	181	174 1	52	
						199 9						
						5423 3	6 4	Y	156	174 1	34	
						172 9						
								Y	NO RPT		34	
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13965	- 19723
02	5264 X	4722	-0-	-542	-0-	175 1	4424 2	Y	96	89 1	130	
03	5828 X	3264	-0-	-2564	-0-	17 4	106 9					
04	5670 X	4398	-0-	-1272	-0-	121 1	2964 2	Y	162	102 1	190	
05	5859 X	4889	-0-	-970	-0-	1 4	178 9					
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	4315 3	35 4	Y	44	185 1	49	
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	48 9						
						4660 3	53 4	Y	160	151 1	58	
						176 9						
						5776 3	6 4	Y	130	154 1	34	
						143 9						
								Y	NO RPT		34	



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495									
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13927 - 18098	
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	4144 X	1539	-0-	-2605	-0-	54	1 1378	2	Y 93	108	1 29
03	4588 X	250	-0-	-4338	-0-	5	4 102	9	Y 88	91	1 26
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	6	1 147	2	Y 88	91	1 26
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	97	9		Y 127	118	1 35
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3116	3 3	4	Y 100	100	1 22
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	110	9		Y NO RPT		22
-----											
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13706 - 18447	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-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-
-----											
BUCHHORN		WELL #: 3H		RRCID -> 274670		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13945		PERF.14132 - 17241	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1 14	2	Y -0-		-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		Y -0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	32	3 47	9	Y 43	17	1 26
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	31	3 54	9	Y 49	45	1 30
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	29	3 29	9	Y 26	43	1 13
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y NO RPT		13
-----											
BUCHHORN		WELL #: 2H		RRCID -> 276115		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13929		PERF.14014 - 19566	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1 14	2	Y 45	84	1 84
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	50	9 33	2	Y 13	61	1 36
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	1	1 67	3	Y 9	30	1 15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	10	9		Y 2	16	1 1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y 27	14	1 14
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y NO RPT		14
-----											
T BIRD UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277790		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13809		PERF.14122 - 20154	
02	8792 X	6111	-0-	-2681	-0-	460	1 5423	2	Y 207	174	1 85
03	9734 X	6743	-0-	-2991	-0-	228	9 600	1	Y 208	223	1 70
04	7110 X	3734	-0-	-3376	-0-	229	9 3554	3	Y 164	187	1 47
05	7130 X	3777	-0-	-3353	-0-	3589	3 180	9	Y 171	168	1 50
06	6900 X	3031	-0-	-3869	-0-	2869	3 162	9	Y 147	146	1 51
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				Y NO RPT		51

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495											
T BIRD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508			
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		8960 X	6215	-0-	-2745	-0-	472 1	5560 2	Y	166	141 1		68
							183 9						
03		9920 X	6901	-0-	-3019	-0-	619 1	6104 2	Y	162	176 1		54
							178 9						
04		7740 X	4271	-0-	-3469	-0-	4124 3	147 9	Y	134	150 1		38
05		7998 X	4412	-0-	-3586	-0-	4271 3	141 9	Y	128	129 1		37
06		7260 X	6942	-0-	-318	-0-	6814 3	128 9	Y	116	113 1		40
07		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
BUCHHORN		WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199			
02		18872 X	15440	-0-	-3432	-0-	551 1	13943 2	N	810	805 1		622
							55 4	891 9					
03		19933 X	16755	-0-	-3178	-0-	622 1	15187 2	N	854	888 1		588
							7 4	939 9					
04		17790 X	9691	-0-	-8099	-0-	107 1	9141 3	N	231	677 1		142
							189 4	254 9					
05		18321 X	13325	-0-	-4996	-0-	117 1	11917 3	N	582	583 1		141
							651 4	640 9					
06		16530 X	12460	-0-	-4070	-0-	97 1	11694 3	N	549	517 1		173
							65 4	604 9					
07		15236 X	NO RPT	-0-	-15236	-0-			N	NO RPT			173
-----													
BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140			
02		24304 X	20250	-0-	-4054	-0-	740 1	18720 2	N	651	630 1		219
							74 4	716 9					
03		25575 X	21988	-0-	-3587	-0-	836 1	20413 2	N	664	722 1		161
							9 4	730 9					
04		22980 X	13237	-0-	-9743	-0-	143 1	12267 3	N	522	511 1		172
							253 4	574 9					
05		23684 X	15618	-0-	-8066	-0-	137 1	14036 3	N	618	631 1		159
							765 4	680 9					
06		21690 X	14907	-0-	-6783	-0-	116 1	14116 3	N	544	565 1		138
							77 4	598 9					
07		18198 X	NO RPT	-0-	-18198	-0-			N	NO RPT			138
-----													
BUCHHORN		WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949			
02		31668 X	25931	-0-	-5737	-0-	943 1	23847 2	N	952	953 1		330
							94 4	1047 9					
03		33201 X	28113	-0-	-5088	-0-	1063 1	25938 2	N	1000	1133 1		197
							12 4	1100 9					
04		31080 X	16858	-0-	-14222	-0-	180 1	15574 3	N	712	689 1		220
							321 4	783 9					
05		30535 X	14279	-0-	-16256	-0-	123 1	12678 3	N	717	736 1		201
							689 4	789 9					
06		27780 X	11698	-0-	-16082	-0-	88 1	10783 3	N	699	743 1		157
							58 4	769 9					
07		26164 X	NO RPT	-0-	-26164	-0-			N	NO RPT			157
-----													
MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010				TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308			
KENNEDY		WELL #: 1H											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258260	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 12649	PERF.12710	- 15500			
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	1820 X	1112	-0-	-708	-0-	148 1 4 4	821 3 139 9	Y	126	128 0		2
03	1488 X	829	-0-	-659	-0-	133 1 3 4	547 3 146 9	Y	133	132 0		3
04	1830 X	1442	-0-	-388	-0-	172 1 5 4	1061 3 204 9	Y	185	184 0		4
05	1891 X	1320	-0-	-571	-0-	152 1 4 4	992 3 172 9	Y	156	157 0		3
06	1830 X	1447	-0-	-383	-0-	184 1 9 4	1032 3 222 9	Y	202	202 0		3
07	1488 X	1335	-0-	-153	-0-	157 1 3 4	995 3 180 9	Y	164	164 0		3
-----												
MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258278	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 11934	PERF.12360	- 16583			
02	1960 X	1240	-0-	-720	-0-	336 1 21 4	620 3 263 9	Y	239	237 0		7
03	2170 X	1636	-0-	-534	-0-	322 1 17 4	1033 3 264 9	Y	240	240 0		7
04	1770 X	899	-0-	-871	-0-	290 1 18 4	385 3 206 9	Y	187	188 0		6
05	1395 X	1037	-0-	-358	-0-	326 1 28 4	477 3 206 9	Y	187	187 0		6
06	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	331 1 6 4	565 3 218 9	Y	198	198 0		6
07	1643 X	1320	-0-	-323	-0-	338 1 7 4	760 3 215 9	Y	195	197 0		4
-----												
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259794	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884			
02	5824 X	1936	-0-	-3888	-0-	408 1 37 4	1326 3 165 9	Y	150	154 0		5
03	6448 X	2687	-0-	-3761	-0-	482 1 12 4	1966 3 227 9	Y	206	205 0		6
04	6240 X	2575	-0-	-3665	-0-	454 1 7 4	1948 3 166 9	Y	151	152 0		5
05	4836 X	2566	-0-	-2270	-0-	422 1 10 4	1938 3 196 9	Y	178	178 0		5
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	399 1 16 4	2274 3 163 9	Y	148	149 0		4
07	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	431 1 11 4	1863 3 207 9	Y	188	188 0		4
-----												
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259817	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230			
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	508 1 23 4	1131 3 773 9	Y	703	707 0		30
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	551 1 9 4	1320 3 864 9	Y	785	787 0		28
04	2700 X	1909	-0-	-791	-0-	505 1 10 4	870 3 524 9	Y	476	493 0		11
05	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	545 1 10 4	1173 3 529 9	Y	481	486 0		6
06	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	678 1 12 4	1232 3 735 9	Y	668	668 0		6
07	2759 X	2575	-0-	-184	-0-	519 1 6 4	1368 3 682 9	Y	620	621 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872			
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	2324 X	1490	-0-	-834	-0-	653 1	6 3	Y	729	727 0		31
						29 4	802 9					
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	688 1	527 3	Y	781	784 0		28
						11 4	859 9					
04	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	666 1	384 3	Y	832	840 0		20
						13 4	915 9					
05	1674 X	1440	-0-	-234	-0-	664 1	102 3	Y	603	615 0		8
						11 4	663 9					
06	2010 X	389	-0-	-1621	-0-	91 1	129 3	Y	152	159 0		1
						2 4	167 9					
07	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	730 1	561 3	Y	437	434 0		4
						8 4	481 9					

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259887	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.11950	- 14982			
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-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260314	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 12046	PERF.11880	- 17594			
02	1232 X	580	-0-	-652	-0-	146 1	245 3	Y	164	165 0		5
						9 4	180 9					
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	335 1	558 3	Y	240	238 0		7
						18 4	264 9					
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	282 1	55 3	Y	204	205 0		6
						18 4	224 9					
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	780 1	511 3	Y	1	7 0		-0-
						68 4	1 9					
06	1140 N	733	-0-	-407	-0-	438 1	254 3	Y	30	29 0		1
						8 4	33 9					
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	156 1	196 3	Y	14	15 0		-0-
						3 4	15 9					

URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260389	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL DEPTH 12262	PERF.12875	- 17257			
02	1064 N	280	-0-	-784	-0-	235 1	4 3	Y	18	18 0		1
						21 4	20 9					
03	1457 N	399	-0-	-1058	-0-	348 1	8 3	Y	32	32 0		1
						8 4	35 9					
04	540 N	463	-0-	-77	-0-	357 1	91 3	Y	9	10 0		-0-
						5 4	10 9					
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	344 1	100 3	Y	21	20 0		1
						8 4	23 9					
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	176 1	7 4	Y	8	9 0		-0-
						9 9						
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	314 1	2 3	Y	73	71 0		2
						8 4	80 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12380	- 17444
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	2408 X	1755	-0-	-653	-0-	207 1	734 3	Y	728	726	0	21
						13 4	801 9					
03	1550 X	474	-0-	-1076	-0-	227 1	235 3	Y	-0-	21	0	-0-
						12 4						
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	263 1	973 3	Y	347	336	0	11
						16 4	382 9					
05	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	170 1	15 4	Y	802	786	0	27
						882 9						
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	191 1	277 3	Y	214	234	0	7
						4 4	235 9					
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	592 1	12 4	Y	1337	1313	0	31
						1471 9						

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890	- 16523
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11207 12/26/2021												

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13210	- 18456
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190
02	3612 X	311	-0-	-3301	-0-	194 1	9 4	Y	98	103	0	3
						108 9						
03	3999 X	279	-0-	-3720	-0-	196 1	3 4	Y	73	75	0	1
						80 9						
04	3600 X	670	-0-	-2930	-0-	112 1	479 3	Y	70	69	0	2
						2 4	77 9					
05	3720 X	836	-0-	-2884	-0-	54 1	778 3	Y	3	5	0	-0-
						1 4	3 9					
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	722 1	1797 3	Y	1094	1072	0	22
						11 4	1203 9					
*07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	677 1	1532 3	Y	1185	1172	0	35
						9 4	1304 9					

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804
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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	157 1	4 4	Y	26	25	0	1
						29 9						
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	301 1	12 4	Y	242	236	0	7
						266 9						
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	317 1	8 4	Y	168	171	0	4
						185 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11760 - 18221	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	12920 - 18591
02	2800 N	3344	-0-	544	544	360 1	1720 3	Y	1120	1095 0		38
						32 4	1232 9					
03	3100 N	2670	-0-	-430	114	307 1	1183 3	Y	1065	1074 0		29
						8 4	1172 9					
04	3000 N	5961	-0-	2961	3075	531 1	3631 3	Y	1628	1599 0		58
						8 4	1791 9					
05	9441 X	6366	-0-	-3075	-0-	478 1	4532 3	Y	1223	1246 0		35
						11 4	1345 9					
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	485 1	4074 3	Y	1104	1108 0		31
						20 4	1214 9					
*07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	383 1	3448 3	Y	934	943 0		22
						10 4	1027 9					

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	12775 - 18491
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	12783 - 18396
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	88 1	415 3	Y	63	61 0		2
						1 4	69 9					
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	414 1	732 3	Y	58	58 0		2
						10 4	64 9					
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	340 1	462 3	Y	7	9 0		-0-
						14 4	8 9					
*07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	370 1	478 3	Y	126	123 0		3
						9 4	139 9					

CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6596
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-

FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.	12654 - 17204
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5880 X	1464	-0-	-4416	-0-	636 1	690 3	17 4	121 9	Y	110	110 0			2
03	6045 X	320	-0-	-5725	-0-	281 1	6 3	7 4	26 9	Y	24	25 0			1
04	4470 X	149	-0-	-4321	-0-	27 1	100 3	1 4	21 9	Y	19	20 0			-0-
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	713 1	4787 3	17 4	91 9	Y	83	81 0			2
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	836 1	1673 3	40 4		Y	-0-	2 0			-0-
07	1612 X	347	-0-	-1265	-0-	139 1	205 3	2 4	1 9	Y	1	1 0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

02	2016 X	1475	-0-	-541	-0-	584 1	446 3	155 4	290 9	Y	264	264 0			7
03	2201 X	1037	-0-	-1164	-0-	568 1	88 3	121 4	260 9	Y	236	237 0			6
04	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	874 1	8376 3	105 4	119 9	Y	108	111 0			3
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	569 1	2118 3	81 4	39 9	Y	35	37 0			1
06	1590 X	772	-0-	-818	-0-	452 1	135 3	137 4	48 9	Y	44	43 0			2
07	3937 X	1513	-0-	-2424	-0-	544 1	702 3	155 4	112 9	Y	102	102 0			2

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

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

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

02	5572 X	3645	-0-	-1927	-0-	532 1	2693 3	48 4	372 9	Y	338	335 0			11
03	6169 X	5097	-0-	-1072	-0-	620 1	4059 3	16 4	402 9	Y	365	366 0			10
04	5970 X	3895	-0-	-2075	-0-	553 1	2970 3	9 4	363 9	Y	330	328 0			12
05	4526 X	2296	-0-	-2230	-0-	516 1	1445 3	12 4	323 9	Y	294	298 0			8
06	4920 X	1971	-0-	-2949	-0-	466 1	1137 3	19 4	349 9	Y	317	316 0			9
07	5084 X	2674	-0-	-2410	-0-	515 1	1828 3	13 4	318 9	Y	289	291 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821														COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12020 - 17212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1400 X	1147	-0-	-253	-0-	522 1	153 3	138 4	334 9	Y	304	304 1				8			
03	1550 X	1081	-0-	-469	-0-	557 1	98 3	119 4	307 9	Y	279	279 1				8			
04	1500 X	936	-0-	-564	-0-	472 1	124 3	57 4	283 9	Y	257	257 1				8			
05	1395 X	1034	-0-	-361	-0-	454 1	277 3	64 4	239 9	Y	217	220 1				5			
06	1350 X	1199	-0-	-151	-0-	484 1	346 3	146 4	223 9	Y	203	201 1				7			
07	1271 X	1125	-0-	-146	-0-	635 1	156 3	181 4	153 9	Y	139	143 1				3			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822														COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11996 - 17634	
02	2128 X	1784	-0-	-344	-0-	528 1	593 3	140 4	523 9	Y	475	473 0				13			
03	2759 X	2530	-0-	-229	-0-	555 1	1336 3	118 4	521 9	Y	474	474 0				13			
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	515 1	1772 3	62 4	485 9	Y	441	440 0				14			
05	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	482 1	1361 3	68 4	429 9	Y	390	395 0				9			
06	2460 X	2302	-0-	-158	-0-	485 1	1263 3	147 4	407 9	Y	370	366 0				13			
07	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	566 1	1589 3	161 4	375 9	Y	341	346 0				8			
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116														COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12968 - 18768	
02	11172 X	624	-0-	-10548	-0-	597 1	1 3	18 4	8 9	Y	7	18 0				-0-			
03	12679 X	730	-0-	-11949	-0-	699 1	8 3	21 4	2 9	Y	2	2 0				-0-			
04	12270 X	207	-0-	-12063	-0-	192 1	4 3	4 4	7 9	Y	6	6 0				-0-			
05	12679 X	199	-0-	-12480	-0-	194 1	5 4	194 1	5 4	Y	-0-					-0-			
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	863 1	6287 3	35 4	620 9	Y	564	547 0				17			
*07	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	980 1	9062 3	31 4	691 9	Y	628	625 0				20			
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118														COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863	
02	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	842 1	5068 3	24 4	1414 9	Y	1285	1268 0				25			
03	5456 X	1310	-0-	-4146	-0-	385 1	887 3	10 4	28 9	Y	25	49 0				1			
04	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-	1 0				-0-			
05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-			
06	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-			
07	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-			



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169														
M O	ALLOW 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	644 N	45	-0-	-599	-0-	39 1	5 3	1 4	3 3	Y	-0-	4 0		-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	148 1	142 3	4 4	290 9	Y	264	257 0		7
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	140 1	466 3	4 4	336 9	Y	305	305 0		7
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	139 1	985 3	3 4	311 9	Y	283	284 0		6
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	135 1	1097 3	7 4	306 9	Y	278	279 0		5
*07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	150 1	1270 3	3 4	286 9	Y	260	261 0		4
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511														
02	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	938 1	10418 3	31 4	1156 9	Y	1051	1049 0		24
03	10664 X	9773	-0-	-891	-0-	904 1	8144 3	30 4	695 9	Y	632	644 0		12
04	10080 X	9123	-0-	-957	-0-	844 1	7636 3	20 4	623 9	Y	566	566 0		12
05	10664 X	9939	-0-	-725	-0-	949 1	8248 3	23 4	719 9	Y	654	654 0		12
06	10320 X	9303	-0-	-1017	-0-	884 1	7761 3	36 4	622 9	Y	565	559 0		18
07	10664 X	4434	-0-	-6230	-0-	587 1	3587 3	18 4	242 9	Y	220	231 0		7
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732														
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	168 9		Y	153	150 0		3
04	240 X	209	-0-	-31	-0-	199 1	6 3	4 4		Y	-0-	3 0		-0-
05	248 X	154	-0-	-94	-0-	115 1	3 3	2 4	34 9	Y	31	30 0		1
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
*07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	173 1	111 3	2 4	113 9	Y	103	100 0		3
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
02	4900 X	2509	-0-	-2391	-0-	625 1	1119 3	28 4	737 9	Y	670	677 0		28
03	5425 X	967	-0-	-4458	-0-	273 1	276 3	4 4	414 9	Y	376	391 0		13
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	180 1	3536 3	4 4	1398 9	Y	1271	1253 0		31
05	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	976 1	17765 3	20 4	7096 9	Y	6451	6397 0		85
06	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	1486 1	23072 3	32 4	7872 9	Y	7156	7181 0		60
*07	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	940 1	16611 3	15 4	6421 9	Y	5837	5846 0		51

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10752 X	686	-0-	-10066	-0-	340 1	11 3	15 4	320 9	Y	291	292 0				12
03	11904 X	1146	-0-	-10758	-0-	639 1	10 4	497 9		Y	452	448 0				16
04	11520 X	1069	-0-	-10451	-0-	575 1	18 3	11 4	465 9	Y	423	429 0				10
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	813 1	35 3	14 4	715 9	Y	650	651 0				9
06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	863 1	50 3	15 4	464 9	Y	422	427 0				4
07	1147 X	834	-0-	-313	-0-	355 1	28 3	4 4	447 9	Y	406	406 0				4
-----																
DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013				TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761						
02	2436 X	2092	-0-	-344	-0-	155 1	1709 3	5 4	223 9	Y	203	204 0				4
03	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	156 1	1689 3	4 4	257 9	Y	234	232 0				6
04	2460 X	2142	-0-	-318	-0-	164 1	1686 3	5 4	287 9	Y	261	261 0				6
05	2480 X	2232	-0-	-248	-0-	165 1	1789 3	4 4	274 9	Y	249	250 0				5
06	2280 X	2184	-0-	-96	-0-	162 1	1744 3	8 4	270 9	Y	245	246 0				4
*07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	171 1	1891 3	3 4	261 9	Y	237	237 0				4
-----																
MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012				TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001						
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	251 1	829 3	8 4	494 9	Y	449	440 0				10
03	1023 N	522	-0-	-501	-0-	174 1	117 3	5 4	226 9	Y	205	211 0				4
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4 0				-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199						
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	27 1	1 3	1 4	106 9	Y	96	98 0				2
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	161 1	348 3	4 4	224 9	Y	204	201 0				5
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	71 1	295 3	2 4	230 9	Y	209	209 0				5
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	75 1	381 3	2 4	197 9	Y	179	180 0				4
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	64 1	268 3	3 4	185 9	Y	168	169 0				3
07	620 N	270	-0-	-350	-0-	61 1	26 3	1 4	182 9	Y	165	165 0				3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2408 X	76	-0-	-2332	-0-	36 1	2 3	1 4	37 9	Y	34	36 0			1
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	358 1	2596 3	10 4	309 9	Y	281	275 0			7
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	392 1	2040 3	11 4	420 9	Y	382	381 0			8
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	392 1	2160 3	9 4	311 9	Y	283	285 0			6
06	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	238 1	2251 3	12 4	360 9	Y	327	327 0			6
07	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	305 1	2080 3	6 4	328 9	Y	298	299 0			5
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222															
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-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-
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530															
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	721 1	167 3	33 4	606 9	Y	551	541 0			19
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	893 1	2 3	12 4	707 9	Y	643	650 0			12
04	930 N	418	-0-	-512	-0-	271 1	24 3	6 4	117 9	Y	106	115 0			3
05	1023 N	66	-0-	-957	-0-	10 1	56 9			Y	51	52 0			2
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	628 1	644 3	10 4	624 9	Y	567	558 0			11
*07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	587 1	601 3	8 4	348 9	Y	316	318 0			9
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821															
02	980 X	709	-0-	-271	-0-	151 1	287 3	4 4	267 9	Y	243	246 0			5
03	1085 X	706	-0-	-379	-0-	88 1	264 3	2 4	352 9	Y	320	317 0			8
04	1050 X	1037	-0-	-13	-0-	94 1	503 3	3 4	437 9	Y	397	396 0			9
05	1085 X	874	-0-	-211	-0-	71 1	404 3	2 4	397 9	Y	361	362 0			8
06	810 X	575	-0-	-235	-0-	54 1	287 3	3 4	231 9	Y	210	214 0			4
*07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	125 1	776 3	2 4	366 9	Y	333	332 0			5

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	3	Y	156	155	0			5
						14	4	172	9							
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	231	1	2036	3	Y	212	211	0			6
						6	4	233	9							
04	2130 N	1322	-0-	-808	-0-	246	1	900	3	Y	156	156	0			6
						4	4	172	9							
05	2201 N	936	-0-	-1265	-0-	219	1	549	3	Y	148	150	0			4
						5	4	163	9							
06	2130 N	662	-0-	-1468	-0-	153	1	391	3	Y	102	103	0			3
						6	4	112	9							
07	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	384	1	470	3	Y	166	165	0			4
						9	4	183	9							

-----  
 JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034  
 -----

02	3360 X	2801	-0-	-559	-0-	572	1	1653	3	Y	476	475	0			16
						52	4	524	9							
03	3720 X	2527	-0-	-1193	-0-	270	1	1923	3	Y	297	305	0			8
						7	4	327	9							
04	3570 X	3165	-0-	-405	-0-	651	1	2041	3	Y	421	414	0			15
						10	4	463	9							
05	3689 X	1934	-0-	-1755	-0-	541	1	930	3	Y	410	413	0			12
						12	4	451	9							
06	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	453	1	8	3	Y	336	339	0			9
						18	4	370	9							
07	3286 X	1034	-0-	-2252	-0-	528	1	34	3	Y	417	416	0			10
						13	4	459	9							

-----  
 LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459  
 -----

02	14B2 EXT	165	-0-	165	165	49	1	7	3	Y	97	93	0			4
						2	4	107	9							
03	14B2 EXT	654	-0-	654	819	254	1	4	4	Y	360	351	0			13
						396	9									
04	T. A.	649	-0-	649	1468	358	1	7	4	Y	258	265	0			6
						284	9									
05	1831 X	363	-0-	-1468	-0-	227	1	4	4	Y	120	124	0			2
						132	9									
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	505	1	10	3	Y	271	271	0			2
						9	4	298	9							
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	175	1	386	3	Y	90	91	0			1
						2	4	99	9							

-----  
 MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4378	-0-	4378	4378	417	1	3007	3	Y	858	840	0			18
						10	4	944	9							
05	14B2 EXT	6521	-0-	6521	10899	825	1	4433	3	Y	1130	1127	0			21
						20	4	1243	9							
06	14B2 EXT	6716	-0-	6716	17615	842	1	4666	3	Y	1067	1055	0			33
						34	4	1174	9							
07	14B2 EXT	5936	-0-	5936	23551	847	1	4150	3	Y	830	836	0			27
						26	4	913	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	2993	-0-	-535	-0-	625 1	1634 3	Y	632	635 0		18
03	3906 X	3240	-0-	-666	-0-	39 4	695 9	Y	679	678 0		19
04	3780 X	2407	-0-	-1373	-0-	693 1	1764 3	Y	464	469 0		14
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	36 4	747 9	Y	794	781 0		27
06	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	753 1	1097 3	Y	544	554 0		17
*07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	47 4	510 9	Y	600	603 0		14
						921 1	2496 3	Y				
						79 4	873 9	Y				
						819 1	1760 3	Y				
						16 4	598 9	Y				
						832 1	2186 3	Y				
						17 4	660 9	Y				

  

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997				
02	3416 X	2618	-0-	-798	-0-	297 1	1749 3	Y	512	518 0		10
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	9 4	563 9	Y	720	711 0		19
04	3660 X	3101	-0-	-559	-0-	381 1	2670 3	Y	578	584 0		13
05	3751 X	3169	-0-	-582	-0-	10 4	792 9	Y	554	555 0		12
06	3720 X	2382	-0-	-1338	-0-	297 1	2160 3	Y	433	438 0		7
07	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	8 4	636 9	Y	478	478 0		7
						325 1	2227 3	Y				
						8 4	609 9	Y				
						186 1	1711 3	Y				
						9 4	476 9	Y				
						302 1	1157 3	Y				
						5 4	526 9	Y				

  

KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306				
02	T. A.	1395	-0-	1395	1395	352 1	1014 3	Y	17	17 0		-0-
03	T. A.	387	-0-	387	1782	10 4	19 9	Y	7	7 0		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1782	4 4	8 9	Y	-0-	-0-		-0-
05	1782 X	-0-	-0-	-1782	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

  

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2278	-0-	2278	2278	355 1	229 3	Y	1530	1481 0		49
						11 4	1683 9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4564 X	3717	-0-	-847	-0-	334 1	2887 3	10 4	486 9	Y	442	446 0		8	
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	396 1	3407 3	11 4	647 9	Y	588	581 0		15	
04	3930 X	3434	-0-	-496	-0-	356 1	2459 3	10 4	609 9	Y	554	557 0		12	
05	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	361 1	3058 3	9 4	605 9	Y	550	550 0		12	
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	352 1	2701 3	17 4	612 9	Y	556	558 0		10	
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	401 1	2496 3	7 4	564 9	Y	513	515 0		8	
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299															
02	2800 N	8970	-0-	6170	6170	838 1	7818 3	52 4	262 9	Y	238	241 0		7	
03	3100 N	526	-0-	-2574	3596	243 1	13 4	270 9		Y	245	245 0		7	
04	3000 N	790	-0-	-2210	1386	515 1	32 4	243 9		Y	221	221 0		7	
05	2976 X	222	-0-	-2754	-0-	149 1	1 3	13 4	59 9	Y	54	59 0		2	
06	2880 X	810	-0-	-2070	-0-	417 1	4 3	8 4	381 9	Y	346	337 0		11	
07	2976 X	863	-0-	-2113	-0-	562 1	11 4	290 9		Y	264	269 0		6	
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573															
02	616 N	446	-0-	-170	-0-	396 1	19 3	11 4	20 9	Y	18	19 0		-0-	
03	434 N	144	-0-	-290	-0-	116 1	22 3	3 4	3 9	Y	3	3 0		-0-	
04	3000 N	6195	-0-	3195	3195	670 1	5496 3	19 4	10 9	Y	9	9 0		-0-	
05	3100 N	2773	-0-	-327	2868	313 1	2449 3	8 4	3 9	Y	3	3 0		-0-	
06	3000 N	3291	-0-	291	3159	362 1	2910 3	17 4	2 9	Y	2	2 0		-0-	
*07	4467 X	1308	-0-	-3159	-0-	140 1	1151 3	3 4	14 9	Y	13	13 0		-0-	
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170															
02	3416 X	2178	-0-	-1238	-0-	522 1	472 3	23 4	1161 9	Y	1055	1057 0		44	
03	3782 X	2210	-0-	-1572	-0-	317 1	1138 3	5 4	750 9	Y	682	702 0		24	
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	199 1	3940 3	4 4	1896 9	Y	1724	1706 0		42	
05	27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	998 1	18246 3	20 4	7872 9	Y	7156	7103 0		95	
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	828 1	12834 3	18 4	5233 9	Y	4757	4812 0		40	
*07	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	705 1	12388 3	11 4	5042 9	Y	4584	4584 0		40	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629			
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	2072 N	1866	-0-	-206	-0-	139 1 4 4	1279 3 444 9	Y	404	409 0	8
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	244 1 7 4	2039 3 666 9	Y	605	597 0	16
04	2460 N	1324	-0-	-1136	-0-	111 1 3 4	829 3 381 9	Y	346	354 0	8
05	2077 N	765	-0-	-1312	-0-	70 1 2 4	366 3 327 9	Y	297	299 0	6
06	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	158 1 8 4	1857 3 372 9	Y	338	338 0	6
*07	3100 N	5157	-0-	2057	2057	548 1 10 4	3858 3 741 9	Y	674	670 0	10
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810			
02	1708 X	1313	-0-	-395	-0-	570 1 15 4	16 3 712 9	Y	647	651 0	12
03	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	590 1 15 4	12 3 1038 9	Y	944	932 0	24
04	1830 X	1705	-0-	-125	-0-	723 1 20 4	131 3 831 9	Y	755	762 0	17
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	738 1 17 4	1224 3 594 9	Y	540	546 0	11
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	770 1 37 4	419 3 465 9	Y	423	427 0	7
07	1767 X	1470	-0-	-297	-0-	741 1 13 4	309 3 407 9	Y	370	371 0	6
-----											
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325			
02	9324 X	1869	-0-	-7455	-0-	514 1 46 4	1235 3 74 9	Y	67	66 0	2
03	10323 X	8725	-0-	-1598	-0-	796 1 21 4	7339 3 569 9	Y	517	505 0	14
04	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	780 1 12 4	7517 3 592 9	Y	538	533 0	19
05	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	699 1 17 4	7487 3 378 9	Y	344	353 0	10
06	8430 X	8054	-0-	-376	-0-	673 1 28 4	6859 3 494 9	Y	449	447 0	12
07	9207 X	4802	-0-	-4405	-0-	549 1 14 4	4128 3 111 9	Y	101	111 0	2
-----											
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

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	1344 X	1297	-0-	-47	-0-	940 1	119 3	Y	138	127 0		13
						86 4	152 9					
03	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	808 1	193 3	Y	90	96 0		7
						40 4	99 9					
04	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	828 1	393 3	Y	91	89 0		9
						51 4	100 9					
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	909 1	422 3	Y	89	88 0		10
						57 4	98 9					
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	892 1	426 3	Y	94	94 0		10
						51 4	103 9					
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	837 1	596 3	Y	129	128 0		11
						57 4	142 9					

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

02	2800 X	1030	-0-	-1770	-0-	50 1	972 3	Y	5	7 0		-0-
						2 4	6 9					
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	387 1	3011 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	335 1	2458 3	Y	49	48 0		1
						8 4	54 9					
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	142 1	2221 3	Y	152	150 0		3
						4 4	167 9					
06	3240 X	1899	-0-	-1341	-0-	120 1	1682 3	Y	84	84 0		3
						5 4	92 9					
07	3348 X	1924	-0-	-1424	-0-	121 1	1707 3	Y	84	84 0		3
						4 4	92 9					

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

02	3220 X	2731	-0-	-489	-0-	413 1	1846 3	Y	418	415 0		8
						12 4	460 9					
03	3441 X	3193	-0-	-248	-0-	453 1	2288 3	Y	400	398 0		10
						12 4	440 9					
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	369 1	2661 3	Y	355	357 0		8
						10 4	391 9					
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	481 1	2728 3	Y	343	344 0		7
						11 4	377 9					
06	3090 X	1881	-0-	-1209	-0-	582 1	1056 3	Y	195	199 0		3
						28 4	215 9					
*07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	936 1	3101 3	Y	199	199 0		3
						17 4	219 9					

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
04	780 X	586	-0-	-194	-0-	56 1	471 3	Y	52	51 0		1
						2 4	57 9					
05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	823 1	7024 3	Y	369	362 0		8
						20 4	406 9					
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	342 1	3607 3	Y	232	236 0		4
						17 4	255 9					
*07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	388 1	4266 3	Y	243	243 0		4
						8 4	267 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6468 X	5546	-0-	-922	-0-	346 1	4231 3	11 4	958 9	Y	871	878 0			20
03	7192 X	4258	-0-	-2934	-0-	681 1	2853 3	22 4	702 9	Y	638	646 0			12
04	6960 X	3890	-0-	-3070	-0-	750 1	2427 3	18 4	695 9	Y	632	631 0			13
05	7192 X	4654	-0-	-2538	-0-	756 1	3097 3	18 4	783 9	Y	712	712 0			13
06	6360 X	4611	-0-	-1749	-0-	760 1	3148 3	31 4	672 9	Y	611	605 0			19
07	6138 X	4215	-0-	-1923	-0-	726 1	2834 3	22 4	633 9	Y	575	576 0			18
-----															
WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380						
02	2856 X	2790	-0-	-66	-0-	344 1	1952 3	11 4	483 9	Y	439	439 0			10
03	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	411 1	2063 3	13 4	491 9	Y	446	448 0			8
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	432 1	2505 3	10 4	648 9	Y	589	585 0			12
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	399 1	2599 3	10 4	492 9	Y	447	451 0			8
06	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	649 1	1790 3	26 4	273 9	Y	248	248 0			8
07	3534 X	2054	-0-	-1480	-0-	741 1	986 3	22 4	305 9	Y	277	276 0			9
-----															
MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821						
02	3024 X	1821	-0-	-1203	-0-	451 1	1206 3	14 4	150 9	Y	136	136 0			3
03	3348 X	2574	-0-	-774	-0-	628 1	1578 3	20 4	348 9	Y	316	313 0			6
04	2760 X	1944	-0-	-816	-0-	392 1	1257 3	9 4	286 9	Y	260	261 0			5
05	2852 X	863	-0-	-1989	-0-	84 1	622 3	2 4	155 9	Y	141	143 0			3
06	2760 X	53	-0-	-2707	-0-	6 1	22 3	6 1	22 3	Y	23	25 0			1
07	2573 X	344	-0-	-2229	-0-	25 9	238 3	37 1	68 9	Y	62	61 0			2
-----															
BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420						
02	4200 X	3907	-0-	-293	-0-	349 1	2858 3	31 4	669 9	Y	608	608 0			20
03	4650 X	1840	-0-	-2810	-0-	376 1	1368 3	9 4	87 9	Y	79	97 0			2
04	4500 X	2265	-0-	-2235	-0-	440 1	1760 3	7 4	58 9	Y	53	53 0			2
05	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	412 1	3027 3	10 4	667 9	Y	606	591 0			17
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	434 1	3509 3	18 4	910 9	Y	827	821 0			23
*07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	496 1	4072 3	13 4	862 9	Y	784	788 0			19

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1512 X	13	-0-	-1499	-0-	10	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

02	3696 X	2993	-0-	-703	-0-	381	1	1931	3	Y	588	575	0			20
						34	4	647	9							
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	551	1	3170	3	Y	864	860	0			24
						14	4	950	9							
04	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	477	1	2216	3	Y	748	745	0			27
						7	4	823	9							
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	428	1	2482	3	Y	572	583	0			16
						10	4	629	9							
06	3960 X	3189	-0-	-771	-0-	429	1	2301	3	Y	401	406	0			11
						18	4	441	9							
07	4092 X	3457	-0-	-635	-0-	491	1	2314	3	Y	582	579	0			14
						12	4	640	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

02	15400 X	7447	-0-	-7953	-0-	635	1	6172	3	Y	530	529	0			18
						57	4	583	9							
03	17050 X	8381	-0-	-8669	-0-	577	1	7245	3	Y	494	498	0			14
						16	4	543	9							
04	28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	941	1	20263	3	Y	6601	6380	0			235
						16	4	7261	9							
05	34912 X	34912	-0-	-0-	-0-	1080	1	25781	3	Y	7294	7323	0			206
						28	4	8023	9							
06	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	771	1	17477	3	Y	4926	4996	0			136
						33	4	5419	9							
07	24149 X	20608	-0-	-3541	-0-	696	1	15209	3	Y	4258	4293	0			101
						19	4	4684	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

02	3920 X	3168	-0-	-752	-0-	410	1	2256	3	Y	423	427	0			14
						37	4	465	9							
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	396	1	2897	3	Y	482	483	0			13
						10	4	530	9							
04	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	515	1	5586	3	Y	1226	1195	0			44
						8	4	1349	9							
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	519	1	4749	3	Y	1008	1023	0			29
						12	4	1109	9							
06	5520 X	4281	-0-	-1239	-0-	390	1	3135	3	Y	673	683	0			19
						16	4	740	9							
07	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	443	1	3296	3	Y	705	707	0			17
						11	4	776	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12346	- 18846
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	5488 X	4159	-0-	-1329	-0-	596 1 18 4	2730 3 815 9	Y	741	747 0		17
03	6076 X	4647	-0-	-1429	-0-	691 1 22 4	3006 3 928 9	Y	844	846 0		15
04	5430 X	4663	-0-	-767	-0-	671 1 16 4	3074 3 902 9	Y	820	818 0		17
05	5146 X	4789	-0-	-357	-0-	742 1 18 4	3120 3 909 9	Y	826	828 0		15
06	4680 X	4529	-0-	-151	-0-	692 1 28 4	3027 3 782 9	Y	711	704 0		22
07	4805 X	3835	-0-	-970	-0-	683 1 21 4	2508 3 623 9	Y	566	570 0		18
-----												
MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12203	PERF.12284	- 17459
02	3304 X	834	-0-	-2470	-0-	191 1 12 4	238 3 393 9	Y	357	358 0		6
03	3658 X	2592	-0-	-1066	-0-	324 1 9 4	1752 3 507 9	Y	461	461 0		6
04	3540 X	2602	-0-	-938	-0-	382 1 11 4	1803 3 406 9	Y	369	369 0		6
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	565 1 32 4	3050 3 717 9	Y	652	645 0		13
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	372 1 10 4	2109 3 415 9	Y	377	388 0		2
*07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	513 1 22 4	2628 3 659 9	Y	599	597 0		4
-----												
MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12179	PERF.12278	- 17400
02	3780 X	1709	-0-	-2071	-0-	91 1 6 4	916 3 696 9	Y	633	631 0		11
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	488 1 13 4	1614 3 1484 9	Y	1349	1341 0		19
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	662 1 19 4	3801 3 1335 9	Y	1214	1214 0		19
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	600 1 34 4	2536 3 888 9	Y	807	809 0		17
06	3480 X	1437	-0-	-2043	-0-	558 1 14 4	462 3 403 9	Y	366	381 0		2
*07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	729 1 31 4	3817 3 1212 9	Y	1102	1096 0		8
-----												
MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12234	- 16488
02	6440 X	4446	-0-	-1994	-0-	374 1 24 4	2985 3 1063 9	Y	966	964 0		17
03	7130 X	4624	-0-	-2506	-0-	593 1 16 4	2843 3 1172 9	Y	1065	1067 0		15
04	6900 X	5671	-0-	-1229	-0-	667 1 19 4	3581 3 1404 9	Y	1276	1271 0		20
05	7068 X	4763	-0-	-2305	-0-	710 1 41 4	2706 3 1306 9	Y	1187	1183 0		24
06	5280 X	4082	-0-	-1198	-0-	698 1 18 4	2253 3 1113 9	Y	1012	1029 0		7
07	5859 X	4145	-0-	-1714	-0-	678 1 29 4	2383 3 1055 9	Y	959	959 0		7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2800 N	4265	-0-	1465	3590	556 1	2359 3	17 4	1333 9	Y	1212	1184 0			28
03	3100 N	3431	-0-	331	3921	576 1	1626 3	18 4	1211 9	Y	1101	1109 0			20
04	6920 X	2999	-0-	-3921	-0-	549 1	1386 3	13 4	1051 9	Y	955	955 0			20
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	610 1	1444 3	15 4	1070 9	Y	973	975 0			18
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	571 1	1465 3	23 4	936 9	Y	851	843 0			26
07	2387 X	2275	-0-	-112	-0-	563 1	935 3	17 4	760 9	Y	691	695 0			22
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320															
02	6328 X	5511	-0-	-817	-0-	654 1	4119 3	41 4	697 9	Y	634	630 0			11
03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	858 1	5400 3	23 4	1274 9	Y	1158	1153 0			16
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	815 1	5450 3	24 4	1145 9	Y	1041	1040 0			17
05	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	857 1	5666 3	49 4	1205 9	Y	1095	1089 0			23
06	7320 X	6065	-0-	-1255	-0-	804 1	4282 3	21 4	958 9	Y	871	888 0			6
07	7688 X	4826	-0-	-2862	-0-	688 1	3188 3	29 4	921 9	Y	837	837 0			6
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453															
02	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	408 1	3369 3	26 4	985 9	Y	895	888 0			15
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	410 1	4689 3	12 4	1272 9	Y	1156	1155 0			16
04	6030 X	5765	-0-	-265	-0-	370 1	4396 3	11 4	988 9	Y	898	900 0			14
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	497 1	4918 3	28 4	1122 9	Y	1020	1013 0			21
06	6180 X	5572	-0-	-608	-0-	524 1	3924 3	14 4	1110 9	Y	1009	1024 0			6
07	6386 X	4137	-0-	-2249	-0-	506 1	2707 3	22 4	902 9	Y	820	820 0			6
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115															
02	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	343 1	344 3	91 4	678 9	Y	616	621 0			17
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	338 1	1222 3	72 4	754 9	Y	685	684 0			18
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	195 1	49 3	23 4	358 9	Y	325	333 0			10
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	198 1	37 3	28 4	1036 9	Y	942	931 0			21
06	3000 N	3353	-0-	353	353	568 1	1474 3	172 4	1139 9	Y	1035	1021 0			35
*07	2739 N	2386	-0-	-353	-0-	282 1	1312 3	80 4	712 9	Y	647	667 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 2H		RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486			
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	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	375 1	347 3	Y	579	579 0		16
						99 4	637 9					
03	2418 X	1828	-0-	-590	-0-	366 1	674 3	Y	645	644 0		17
						78 4	710 9					
04	2340 X	775	-0-	-1565	-0-	204 1	24 4	Y	497	499 0		15
						547 9						
05	2418 X	752	-0-	-1666	-0-	207 1	29 4	Y	469	474 0		10
						516 9						
06	1770 X	724	-0-	-1046	-0-	185 1	2 3	Y	437	432 0		15
						56 4	481 9					
07	1829 X	1122	-0-	-707	-0-	360 1	78 3	Y	528	531 0		12
						103 4	581 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 3H		RRCID -> 271672		COMPL. DATE 10/05/2013			TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278			
02	1176 X	954	-0-	-222	-0-	265 1	46 3	Y	521	520 0		14
						70 4	573 9					
03	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	278 1	398 3	Y	496	497 0		13
						59 4	546 9					
04	930 N	647	-0-	-283	-0-	159 1	1 3	Y	425	425 0		13
						19 4	468 9					
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	170 1	1 3	Y	1530	1509 0		34
						24 4	1683 9					
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	384 1	2 3	Y	910	913 0		31
						116 4	1001 9					
*07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	524 1	784 3	Y	1095	1100 0		26
						149 4	1205 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 271733		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098			
02	6216 X	4827	-0-	-1389	-0-	709 1	3729 3	Y	313	309 0		5
						45 4	344 9					
03	6882 X	5599	-0-	-1283	-0-	773 1	4047 3	Y	690	685 0		10
						20 4	759 9					
04	6660 X	4481	-0-	-2179	-0-	667 1	3349 3	Y	405	409 0		6
						19 4	446 9					
05	5828 X	1891	-0-	-3937	-0-	619 1	930 3	Y	278	278 0		6
						36 4	306 9					
06	5430 X	3836	-0-	-1594	-0-	624 1	3015 3	Y	164	169 0		1
						17 4	180 9					
07	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	783 1	4024 3	Y	401	399 0		3
						33 4	441 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 4H		RRCID -> 271810		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388			
02	8008 X	7429	-0-	-579	-0-	865 1	5545 3	Y	876	874 0		15
						55 4	964 9					
03	8866 X	7822	-0-	-1044	-0-	883 1	5993 3	Y	838	841 0		12
						24 4	922 9					
04	8400 X	7561	-0-	-839	-0-	855 1	5669 3	Y	920	917 0		15
						25 4	1012 9					
05	8463 X	7752	-0-	-711	-0-	866 1	5880 3	Y	870	867 0		18
						49 4	957 9					
06	8190 X	7503	-0-	-687	-0-	888 1	5676 3	Y	832	845 0		5
						24 4	915 9					
07	8215 X	7481	-0-	-734	-0-	833 1	5706 3	Y	824	823 0		6
						36 4	906 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
MAY B UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE								
02	1764 N	1225	-0-	-539	-0-	607	1	523	3	Y	71	72	0	1						
						17	4	78	9											
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	1119	1	1207	3	Y	144	141	0	4						
						28	4	158	9											
04	3000 N	4927	-0-	1927	1927	1433	1	3299	3	Y	141	142	0	3						
						40	4	155	9											
05	3100 N	6010	-0-	2910	4837	1305	1	4544	3	Y	119	119	0	3						
						30	4	131	9											
06	3000 N	612	-0-	-2388	2449	556	1	1	3	Y	25	28	0	-0-						
						27	4	28	9											
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-						
CHILDREN'S WESTON UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667	
02	2324 X	2163	-0-	-161	-0-	265	1	1612	3	Y	253	264	0	6						
						8	4	278	9											
03	2666 X	701	-0-	-1965	-0-	131	1	434	3	Y	120	124	0	2						
						4	4	132	9											
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	482	1	2172	3	Y	692	680	0	14						
						11	4	761	9											
05	3224 X	2052	-0-	-1172	-0-	421	1	1027	3	Y	540	544	0	10						
						10	4	594	9											
06	3120 X	1054	-0-	-2066	-0-	183	1	288	3	Y	524	518	0	16						
						7	4	576	9											
07	3224 X	1267	-0-	-1957	-0-	213	1	527	3	Y	474	475	0	15						
						6	4	521	9											
MAY B UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479	
02	3136 X	1987	-0-	-1149	-0-	257	1	1562	3	Y	146	149	0	3						
						7	4	161	9											
03	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	644	1	2149	3	Y	206	204	0	5						
						17	4	227	9											
04	3360 X	2258	-0-	-1102	-0-	798	1	1267	3	Y	155	157	0	3						
						22	4	171	9											
05	3348 X	2114	-0-	-1234	-0-	534	1	1418	3	Y	136	136	0	3						
						12	4	150	9											
06	3210 X	2557	-0-	-653	-0-	251	1	2109	3	Y	168	168	0	3						
						12	4	185	9											
*07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	306	1	3124	3	Y	192	192	0	3						
						6	4	211	9											
MAY B UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345	
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-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1512 X	428	-0-	-1084	-0-	107 1	280 3	10 4	31 9	Y	28	27 0			1
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	503 1	2419 3	13 4	227 9	Y	206	201 0			6
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	438 1	2036 3	7 4	287 9	Y	261	258 0			9
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	397 1	1143 3	9 4	241 9	Y	219	222 0			6
06	3060 X	1762	-0-	-1298	-0-	374 1	1140 3	15 4	233 9	Y	212	212 0			6
07	3162 X	1865	-0-	-1297	-0-	428 1	1176 3	10 4	251 9	Y	228	229 0			5
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236						
02	5740 X	3480	-0-	-2260	-0-	268 1	2668 3	24 4	520 9	Y	473	477 0			16
03	6355 X	5711	-0-	-644	-0-	315 1	4173 3	9 4	1214 9	Y	1104	1090 0			30
04	6150 X	5695	-0-	-455	-0-	333 1	4310 3	5 4	1047 9	Y	952	948 0			34
05	6355 X	3362	-0-	-2993	-0-	346 1	2463 3	8 4	545 9	Y	495	515 0			14
06	5520 X	5387	-0-	-133	-0-	342 1	4054 3	14 4	977 9	Y	888	877 0			25
07	5890 X	5808	-0-	-82	-0-	712 1	4067 3	18 4	1011 9	Y	919	922 0			22
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199						
02	3472 X	431	-0-	-3041	-0-	44 1	250 3	4 4	133 9	Y	121	120 0			4
03	3844 X	1324	-0-	-2520	-0-	85 1	1052 3	2 4	185 9	Y	168	167 0			5
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	555 1	3421 3	9 4	513 9	Y	466	454 0			17
05	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	413 1	2457 3	10 4	255 9	Y	232	242 0			7
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	462 1	2527 3	19 4	250 9	Y	227	228 0			6
07	4650 X	3066	-0-	-1584	-0-	537 1	2275 3	13 4	241 9	Y	219	220 0			5
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	280	-0-	280	280	30 1	132 3	1 4	117 9	Y	106	104 0			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-	2 0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-				-0-
06	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	905 1	8874 3	Y	982	981 0		23
						29 4	1080 9					
03	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	919 1	7463 3	Y	1168	1170 0		21
						30 4	1285 9					
04	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	814 1	5807 3	Y	1158	1155 0		24
						19 4	1274 9					
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	828 1	5397 3	Y	907	914 0		17
						20 4	998 9					
06	4890 X	2826	-0-	-2064	-0-	576 1	1861 3	Y	333	340 0		10
						23 4	366 9					
*07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	566 1	4805 3	Y	716	703 0		23
						18 4	788 9					
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154				
02	1680 N	1053	-0-	-627	-0-	600 1	21 3	Y	378	382 0		7
						16 4	416 9					
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	642 1	827 3	Y	590	582 0		15
						16 4	649 9					
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	590 1	792 3	Y	386	392 0		9
						16 4	425 9					
05	3100 N	9284	-0-	6184	6184	699 1	8383 3	Y	168	173 0		4
						17 4	185 9					
06	3000 N	9510	-0-	6510	12694	680 1	8628 3	Y	154	155 0		3
						33 4	169 9					
*07	3100 N	8930	-0-	5830	18524	800 1	7924 3	Y	173	173 0		3
						16 4	190 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410				
02	13440 X	6442	-0-	-6998	-0-	850 1	5437 3	Y	72	71 0		2
						76 4	79 9					
03	30318 X	2265	-0-	-28053	-0-	493 1	1674 3	Y	78	78 0		2
						12 4	86 9					
04	29340 X	2320	-0-	-27020	-0-	510 1	1772 3	Y	27	28 0		1
						8 4	30 9					
05	30318 X	2426	-0-	-27892	-0-	512 1	1553 3	Y	317	309 0		9
						12 4	349 9					
06	6990 X	2018	-0-	-4972	-0-	503 1	1318 3	Y	160	165 0		4
						21 4	176 9					
07	7130 X	2087	-0-	-5043	-0-	546 1	1305 3	Y	203	202 0		5
						13 4	223 9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 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-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3640 X	3087	-0-	-553	-0-	644 1	1856 3	29 4	558 9	Y	507	501 0			17
03	4371 X	1986	-0-	-2385	-0-	607 1	930 3	8 4	441 9	Y	401	411 0			7
04	4230 X	3658	-0-	-572	-0-	386 1	2730 3	8 4	534 9	Y	485	478 0			14
05	4371 X	3483	-0-	-888	-0-	179 1	2781 3	4 4	519 9	Y	472	472 0			14
06	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	182 1	2322 3	3 4	527 9	Y	479	484 0			9
07	3782 X	2518	-0-	-1264	-0-	411 1	1279 3	5 4	823 9	Y	748	735 0			22

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

02	3472 X	879	-0-	-2593	-0-	534 1	1 3	16 4	328 9	Y	298	296 0			7
03	3162 X	435	-0-	-2727	-0-	260 1	1 3	8 4	166 9	Y	151	155 0			3
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				-0-
06	1260 X	358	-0-	-902	-0-	114 1	9 3	5 4	230 9	Y	209	203 0			6
*07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	676 1	20 4	613 9		Y	557	545 0			18

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

02	4060 X	2598	-0-	-1462	-0-	429 1	2099 3	39 4	31 9	Y	28	28 0			1
03	4495 X	2919	-0-	-1576	-0-	625 1	2256 3	15 4	23 9	Y	21	21 0			1
04	3810 X	2228	-0-	-1582	-0-	550 1	1670 3	8 4		Y	-0-	1 0			-0-
05	2914 X	2199	-0-	-715	-0-	556 1	1627 3	13 4	3 9	Y	3	3 0			-0-
06	2820 X	1367	-0-	-1453	-0-	569 1	763 3	23 4	12 9	Y	11	11 0			-0-
07	2914 X	664	-0-	-2250	-0-	622 1	23 3	15 4	4 9	Y	4	4 0			-0-

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

02	1512 X	1155	-0-	-357	-0-	624 1	107 3	28 4	396 9	Y	360	360 0			15
03	1674 X	1634	-0-	-40	-0-	673 1	449 3	11 4	501 9	Y	455	454 0			16
04	1560 N	1309	-0-	-251	-0-	668 1	281 3	13 4	347 9	Y	315	323 0			8
05	1271 N	882	-0-	-389	-0-	603 1	25 3	10 4	244 9	Y	222	227 0			3
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	812 1	326 3	14 4	507 9	Y	461	460 0			4
07	1364 N	759	-0-	-605	-0-	630 1	50 3	7 4	72 9	Y	65	68 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.12426 - 16467		
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	3724 X	2832	-0-	-892	-0-	-0-	650 1	1388 3	Y	695	693 0	29
							29 4	765 9				
03	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	-0-	747 1	2013 3	Y	907	904 0	32
							12 4	998 9				
04	3780 X	1273	-0-	-2507	-0-	-0-	542 1	323 3	Y	361	384 0	9
							11 4	397 9				
05	3255 X	622	-0-	-2633	-0-	-0-	583 1	29 3	Y	-0-	9 0	-0-
							10 4					
06	3660 X	661	-0-	-2999	-0-	-0-	580 1	39 3	Y	29	29 0	-0-
							10 4	32 9				
*07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	-0-	841 1	4047 3	Y	1480	1467 0	13
							10 4	1628 9				
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12441 - 16391		
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	439 1	394 3	Y	285	288 0	12
							20 4	314 9				
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	400 1	330 3	Y	257	260 0	9
							6 4	283 9				
04	1200 N	523	-0-	-677	-0-	-0-	280 1	22 3	Y	195	199 0	5
							6 4	215 9				
05	1240 N	828	-0-	-412	-0-	-0-	206 1	4 4	Y	562	560 0	7
							618 9					
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	455 1	5 3	Y	498	501 0	4
							8 4	548 9				
*07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1	349 3	Y	446	446 0	4
							4 4	491 9				
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866		
02	4592 X	215	-0-	-4377	-0-	-0-	180 1	11 3	Y	17	18 0	-0-
							5 4	19 9				
03	5084 X	26	-0-	-5058	-0-	-0-	6 1	14 3	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691		
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-
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727		
02	10780 X	8730	-0-	-2050	-0-	-0-	769 1	7137 3	Y	685	680 0	64
							70 4	754 9				
03	9889 X	8441	-0-	-1448	-0-	-0-	654 1	6851 3	Y	822	822 0	64
							32 4	904 9				
04	10680 X	7944	-0-	-2736	-0-	-0-	646 1	6270 3	Y	898	876 0	86
							40 4	988 9				
05	11036 X	8435	-0-	-2601	-0-	-0-	763 1	6591 3	Y	939	921 0	104
							48 4	1033 9				
06	10680 X	7965	-0-	-2715	-0-	-0-	729 1	6126 3	Y	971	970 0	105
							42 4	1068 9				
07	9672 X	7712	-0-	-1960	-0-	-0-	675 1	5884 3	Y	1006	1023 0	88
							46 4	1107 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

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

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

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-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

02	11371 X	1019	-0-	-10352	-0-	260	1	646	3	Y	95	99	0			2
						8	4	105	9							
03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	584	1	501	3	Y	72	73	0			1
						18	4	79	9							
04	5220 X	5	-0-	-5215	-0-	2	1	3	9	Y	3	4	0			-0-
05	5394 X	300	-0-	-5094	-0-	23	1	224	3	Y	47	46	0			1
						1	4	52	9							
06	5220 X	1428	-0-	-3792	-0-	493	1	743	3	Y	156	152	0			5
						20	4	172	9							
07	1178 X	784	-0-	-394	-0-	232	1	445	3	Y	91	93	0			3
						7	4	100	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

02	10584 X	9769	-0-	-815	-0-	843	1	8064	3	Y	759	749	0			18
						27	4	835	9							
03	11718 X	6264	-0-	-5454	-0-	752	1	5487	3	Y	-0-	18	0			-0-
						25	4									
04	11340 X	4311	-0-	-7029	-0-	891	1	3398	3	Y	1	1	0			-0-
						21	4	1	9							
05	10943 X	1798	-0-	-9145	-0-	752	1	900	3	Y	116	114	0			2
						18	4	128	9							
06	10590 X	1801	-0-	-8789	-0-	657	1	108	3	Y	918	892	0			28
						26	4	1010	9							
07	10819 X	1169	-0-	-9650	-0-	647	1	1	3	Y	456	469	0			15
						19	4	502	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

02	4088 X	2385	-0-	-1703	-0-	660	1	1574	3	Y	110	112	0			5
						30	4	121	9							
03	3782 X	1731	-0-	-2051	-0-	650	1	1068	3	Y	3	8	0			-0-
						10	4	3	9							
04	3510 X	1709	-0-	-1801	-0-	544	1	1121	3	Y	30	29	0			1
						11	4	33	9							
05	3627 X	1219	-0-	-2408	-0-	510	1	688	3	Y	11	12	0			-0-
						9	4	12	9							
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	814	1	2742	3	Y	649	644	0			5
						15	4	714	9							
*07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	721	1	2870	3	Y	735	734	0			6
						9	4	809	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564		
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	1540 N	1316	-0-	-224	-0-	618 1	454 3	Y	196	201 0	8
03	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	28 4	216 9	Y	218	218 0	8
04	2220 N	535	-0-	-1685	-0-	529 1	543 3	Y	33	40 0	1
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	8 4	240 9	Y	458	453 0	6
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	489 1	10 4	Y	282	286 0	2
*07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	36 9	722 1	Y	405	403 0	4
						13 4	504 9				
						670 1	265 3	Y			
						12 4	310 9				
						543 1	818 3	Y			
						6 4	446 9				
-----											
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812		
02	5236 X	623	-0-	-4613	-0-	206 1	314 3	Y	76	81 0	3
03	4650 X	2202	-0-	-2448	-0-	19 4	84 9	Y	166	164 0	5
04	5610 X	2191	-0-	-3419	-0-	427 1	1582 3	Y	88	90 0	3
05	5797 X	2540	-0-	-3257	-0-	10 4	183 9	Y	26	28 0	1
06	5610 X	1557	-0-	-4053	-0-	344 1	1745 3	Y	17	18 0	-0-
*07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	5 4	97 9	Y	244	238 0	6
						312 1	2192 3	Y			
						7 4	29 9				
						339 1	1185 3	Y			
						14 4	19 9				
						430 1	1995 3	Y			
						11 4	268 9				
-----											
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340		
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	112 1	35 3	Y	77	75 0	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	85 9	Y	-0-	2 0	-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	136 1	540 3	Y	405	397 0	8
05	3100 N	8118	-0-	5018	5018	3 4	446 9	Y	1439	1420 0	27
06	3000 N	5968	-0-	2968	7986	886 1	5627 3	Y	954	951 0	30
*07	3100 N	5725	-0-	2625	10611	22 4	1583 9	Y	817	821 0	26
						762 1	4126 3	Y			
						31 4	1049 9				
						773 1	4029 3	Y			
						24 4	899 9				
-----											
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549		
02	4536 X	1506	-0-	-3030	-0-	135 1	843 3	Y	476	477 0	11
03	5022 X	2421	-0-	-2601	-0-	4 4	524 9	Y	346	351 0	6
04	4860 X	3450	-0-	-1410	-0-	325 1	1705 3	Y	305	305 0	6
05	3813 X	2224	-0-	-1589	-0-	10 4	381 9	Y	371	370 0	7
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	399 1	2706 3	Y	318	315 0	10
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	9 4	336 9	Y	302	302 0	10
						363 1	1444 3	Y			
						9 4	408 9				
						353 1	1664 3	Y			
						14 4	350 9				
						412 1	2626 3	Y			
						13 4	332 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MOBIL UNIT C		WELL #:		4H	RRCID ->	276773	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.12469	- 18505	
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	7812 X	755	-0-	-7057	-0-	128 1	338 3	285 3	Y	259	275 0		6
03	8649 X	5847	-0-	-2802	-0-	4 4	285 9	4186 3	Y	930	919 0		17
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	20 4	1023 9	5557 3	Y	765	766 0		16
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	10 4	842 9	4988 3	Y	627	631 0		12
06	5730 X	4711	-0-	-1019	-0-	426 1	690 9	3855 3	Y	460	458 0		14
07	7068 X	3829	-0-	-3239	-0-	11 4	506 9	3038 3	Y	363	365 0		12
						12 4	399 9						
-----													
MOBIL UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	276774	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12525	- 17246	
02	2352 X	1598	-0-	-754	-0-	472 1	911 3	201 9	Y	183	183 0		4
03	2604 X	1865	-0-	-739	-0-	14 4	240 9	1158 3	Y	218	218 0		4
04	2460 X	1156	-0-	-1304	-0-	453 1	240 9	682 3	Y	173	173 0		4
05	2356 X	1946	-0-	-410	-0-	14 4	190 9	1327 3	Y	261	260 0		5
06	1800 X	1589	-0-	-211	-0-	278 1	287 9	935 3	Y	217	215 0		7
07	1860 X	251	-0-	-1609	-0-	6 4	239 9	6 4	Y	50	55 0		2
						190 1							
						55 9							
-----													
NITSCH UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	276796	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12863	- 18372	
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.	3	-0-	3	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
-----													
NITSCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	276797	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12942	- 18121	
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-	
-----													
NITSCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	276798	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	13038	PERF.12765	- 18297	
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676		
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	1316 N	1145	-0-	-171	-0-	578 1	386 3	Y	117	116 0	4
						52 4	129 9				
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	595 1	662 3	Y	327	322 0	9
						14 4	360 9				
04	1410 N	781	-0-	-629	-0-	514 1	36 3	Y	203	205 0	7
						8 4	223 9				
05	1271 N	702	-0-	-569	-0-	484 1	2 3	Y	186	188 0	5
						11 4	205 9				
06	1590 N	589	-0-	-1001	-0-	393 1	1 3	Y	163	163 0	5
						16 4	179 9				
07	806 N	670	-0-	-136	-0-	500 1	3 3	Y	141	143 0	3
						12 4	155 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755		
02	700 X	502	-0-	-198	-0-	338 1	34 3	Y	90	89 0	3
						31 4	99 9				
03	775 X	698	-0-	-77	-0-	452 1	127 3	Y	98	98 0	3
						11 4	108 9				
04	750 X	515	-0-	-235	-0-	446 1	7 3	Y	50	51 0	2
						7 4	55 9				
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	543 1	5 3	Y	35	36 0	1
						12 4	39 9				
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	499 1	3 3	Y	43	43 0	1
						20 4	47 9				
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	535 1	5 3	Y	38	38 0	1
						13 4	42 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828		
02	1820 X	959	-0-	-861	-0-	548 1	264 3	Y	88	88 0	3
						50 4	97 9				
03	2480 X	940	-0-	-1540	-0-	550 1	109 3	Y	244	240 0	7
						13 4	268 9				
04	2400 X	1441	-0-	-959	-0-	510 1	619 3	Y	276	273 0	10
						8 4	304 9				
05	2480 X	1765	-0-	-715	-0-	525 1	765 3	Y	421	419 0	12
						12 4	463 9				
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	489 1	788 3	Y	270	275 0	7
						20 4	297 9				
*07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	524 1	714 3	Y	263	264 0	6
						13 4	289 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667		
02	980 N	424	-0-	-556	-0-	160 1	118 3	Y	120	116 0	4
						14 4	132 9				
03	3100 N	3850	-0-	750	750	710 1	2346 3	Y	706	691 0	19
						17 4	777 9				
04	3000 N	3682	-0-	682	1432	630 1	2294 3	Y	680	675 0	24
						10 4	748 9				
05	3100 N	2685	-0-	-415	1017	517 1	1693 3	Y	421	433 0	12
						12 4	463 9				
06	3159 X	2142	-0-	-1017	-0-	452 1	1210 3	Y	420	420 0	12
						18 4	462 9				
*07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	537 1	1364 3	Y	426	428 0	10
						13 4	469 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
M	O	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	
-----													
02	3360 X	743	-0-	-2617	-0-	205	1	5	3	Y	479	494 0	9
						6	4	527	9				
03	3503 X	2094	-0-	-1409	-0-	425	1	1093	3	Y	514	510 0	13
						11	4	565	9				
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	373	1	2624	3	Y	431	434 0	10
						10	4	474	9				
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	364	1	2741	3	Y	370	372 0	8
						9	4	407	9				
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	315	1	2583	3	Y	363	365 0	6
						15	4	399	9				
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	334	1	2801	3	Y	386	386 0	6
						6	4	425	9				
-----													
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277102	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12755	- 17904	
02	2212 X	1340	-0-	-872	-0-	425	1	4	3	Y	811	788 0	34
						19	4	892	9				
03	2201 X	453	-0-	-1748	-0-	123	1	2	4	Y	298	321 0	11
						328	9						
04	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	563	1	10887	3	Y	5670	5544 0	137
						12	4	6237	9				
05	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	1255	1	22931	3	Y	6838	6885 0	90
						26	4	7522	9				
06	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	1376	1	14852	3	Y	2935	3001 0	24
						28	4	3229	9				
*07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1130	1	9977	3	Y	2230	2235 0	19
						15	4	2453	9				
-----													
FOSTER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12858	PERF.12605	- 18495	
02	2016 N	1832	-0-	-184	-0-	367	1	1352	3	Y	73	74 0	2
						33	4	80	9				
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	521	1	1740	3	Y	492	480 0	14
						13	4	541	9				
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	484	1	1796	3	Y	130	139 0	5
						7	4	143	9				
05	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	443	1	1326	3	Y	114	116 0	3
						10	4	125	9				
06	2730 N	1073	-0-	-1657	-0-	363	1	576	3	Y	108	108 0	3
						15	4	119	9				
07	2511 N	1393	-0-	-1118	-0-	445	1	791	3	Y	133	133 0	3
						11	4	146	9				
-----													
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12852	- 17709	
02	2716 X	821	-0-	-1895	-0-	323	1	211	3	Y	248	246 0	10
						14	4	273	9				
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	636	1	9609	3	Y	294	294 0	10
						14	4	323	9				
04	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	1469	1	20840	3	Y	8817	8615 0	212
						31	4	9699	9				
05	36828 X	36828	-0-	-0-	-0-	1466	1	24901	3	Y	9483	9570 0	125
						30	4	10431	9				
06	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	874	1	10318	3	Y	4104	4195 0	34
						18	4	4514	9				
*07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	406	1	5677	3	Y	2175	2190 0	19
						6	4	2393	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12030	PERF.12309	- 17713			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	482 N	482	-0-	-0-	-0-	296 1	4 3	18 4	164 9	Y	149	151 0			4
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	404 1	5 3	21 4	248 9	Y	225	223 0			6
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	449 1	1 3	28 4	208 9	Y	189	189 0			6
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	540 1	47 4	207 9		Y	188	188 0			6
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	658 1	12 4	217 9		Y	197	197 0			6
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	363 1	50 3	7 4	226 9	Y	205	206 0			5
-----															
MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12677	- 18574			
02	5040 X	574	-0-	-4466	-0-	149 1	235 3	4 4	186 9	Y	169	177 0			4
03	5580 X	3793	-0-	-1787	-0-	559 1	2775 3	18 4	441 9	Y	401	398 0			7
04	5400 X	4635	-0-	-765	-0-	917 1	3144 3	21 4	553 9	Y	503	500 0			10
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	919 1	3801 3	22 4	608 9	Y	553	553 0			10
06	4140 X	3465	-0-	-675	-0-	751 1	2324 3	30 4	360 9	Y	327	327 0			10
07	4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	706 1	1093 3	21 4	266 9	Y	242	244 0			8
-----															
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277284	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12459	PERF.13273	- 19361			
02	644 X	386	-0-	-258	-0-	182 1	15 3	17 4	172 9	Y	156	151 0			5
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	401 1	1515 3	10 4	90 9	Y	82	85 0			2
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	756 1	3949 3	12 4	358 9	Y	325	315 0			12
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	640 1	3020 3	15 4	438 9	Y	398	399 0			11
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	549 1	1214 3	22 4	202 9	Y	184	190 0			5
07	5239 X	526	-0-	-4713	-0-	440 1	2 3	11 4	73 9	Y	66	69 0			2
-----															
LEVI PULLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277285	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13227	- 16137			
02	6440 X	489	-0-	-5951	-0-	306 1	34 3	28 4	121 9	Y	110				237
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	792 1	6787 3	21 4		Y	-0-	182 1			55
04	6600 X	5674	-0-	-926	-0-	534 1	4712 3	8 4	420 9	Y	382	194 1			243
05	4309 X	3945	-0-	-364	-0-	405 1	3522 3	10 4	8 9	Y	7				250
06	7350 X	3157	-0-	-4193	-0-	570 1	2324 3	23 4	240 9	Y	218				468
07	7595 X	4689	-0-	-2906	-0-	707 1	3922 3	18 4	42 9	Y	38	356 1			150



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5404 X	4492	-0-	-912	-0-	495	1	3253	3	Y	648	643	0		18
						31	4	713	9						
03	5983 X	4588	-0-	-1395	-0-	472	1	3203	3	Y	807	802	0		23
						25	4	888	9						
04	5880 X	5430	-0-	-450	-0-	812	1	3752	3	Y	742	742	0		23
						50	4	816	9						
05	6076 X	2863	-0-	-3213	-0-	822	1	1439	3	Y	483	489	0		17
						71	4	531	9						
06	5880 X	5568	-0-	-312	-0-	913	1	3886	3	Y	683	678	0		22
						18	4	751	9						
*07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	984	1	4315	3	Y	838	841	0		19
						20	4	922	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

02	1232 X	30	-0-	-1202	-0-	23	1	5	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
03	1364 X	797	-0-	-567	-0-	281	1	454	3	Y	50	49	0		1
						7	4	55	9						
04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	496	1	782	3	Y	129	125	0		5
						7	4	142	9						
05	552 X	552	-0-	-0-	-0-	440	1	21	3	Y	74	77	0		2
						10	4	81	9						
06	780 X	508	-0-	-272	-0-	413	1	17	4	Y	71	71	0		2
						78	9								
07	1488 X	681	-0-	-807	-0-	477	1	82	3	Y	101	101	0		2
						11	4	111	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

02	5376 X	4951	-0-	-425	-0-	726	1	3547	3	Y	586	584	0		25
						33	4	645	9						
03	5952 X	3570	-0-	-2382	-0-	504	1	2067	3	Y	900	893	0		32
						9	4	990	9						
04	35099 X	35099	-0-	-0-	-0-	1332	1	25927	3	Y	7101	6962	0		171
						29	4	7811	9						
05	46111 X	46111	-0-	-0-	-0-	1935	1	34589	3	Y	8680	8736	0		115
						39	4	9548	9						
06	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	1758	1	16013	3	Y	3634	3719	0		30
						35	4	3997	9						
*07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	1114	1	9699	3	Y	2475	2483	0		22
						15	4	2723	9						

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

02	3500 X	2107	-0-	-1393	-0-	362	1	1079	3	Y	591	588	0		20
						16	4	650	9						
03	3875 X	3173	-0-	-702	-0-	434	1	2007	3	Y	660	668	0		12
						6	4	726	9						
04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	936	1	7319	3	Y	726	717	0		21
						20	4	799	9						
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	390	1	2600	3	Y	745	744	0		22
						8	4	820	9						
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	402	1	2131	3	Y	684	693	0		13
						6	4	752	9						
07	4340 X	3093	-0-	-1247	-0-	375	1	2066	3	Y	588	584	0		17
						5	4	647	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680		
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	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	312 1	1288 3	Y	33	34 0	1
						28 4	36 9				
03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	440 1	2330 3	Y	48	48 0	1
						11 4	53 9				
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	324 1	686 3	Y	46	45 0	2
						5 4	51 9				
05	930 N	195	-0-	-735	-0-	188 1	1 3	Y	2	4 0	-0-
						4 4	2 9				
06	900 N	327	-0-	-573	-0-	264 1	10 3	Y	38	37 0	1
						11 4	42 9				
07	930 N	124	-0-	-806	-0-	59 1	56 3	Y	7	8 0	-0-
						1 4	8 9				
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488		
02	1260 X	735	-0-	-525	-0-	256 1	12 3	Y	418	428 0	8
						7 4	460 9				
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	4	12 0	-0-
04	1320 X	152	-0-	-1168	-0-	144 1	4 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	1364 X	283	-0-	-1081	-0-	275 1	2 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
06	1320 X	150	-0-	-1170	-0-	143 1	7 4	Y	-0-		-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148		
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	558 1	1572 3	Y	230	231 0	5
						17 4	253 9				
03	1147 N	174	-0-	-973	-0-	136 1	1 3	Y	30	34 0	1
						4 4	33 9				
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
05	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027		
02	6888 X	5929	-0-	-959	-0-	531 1	4662 3	Y	654	660 0	15
						17 4	719 9				
03	7626 X	5637	-0-	-1989	-0-	559 1	4419 3	Y	583	587 0	11
						18 4	641 9				
04	7380 X	6656	-0-	-724	-0-	591 1	5314 3	Y	670	667 0	14
						14 4	737 9				
05	7037 X	6326	-0-	-711	-0-	620 1	4842 3	Y	772	772 0	14
						15 4	849 9				
06	6480 X	5509	-0-	-971	-0-	563 1	4202 3	Y	655	649 0	20
						23 4	721 9				
07	6882 X	5734	-0-	-1148	-0-	587 1	4454 3	Y	614	614 0	20
						18 4	675 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376			
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	2688 X	2577	-0-	-111	-0-	469 1	1567 3	Y	454	449 0	15
03	2976 X	2331	-0-	-645	-0-	42 4	499 9				
04	2880 X	2850	-0-	-30	-0-	474 1	1534 3	Y	283	290 0	8
05	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	12 4	311 9				
06	2790 X	326	-0-	-2464	-0-	459 1	1696 3	Y	625	611 0	22
07	2945 X	555	-0-	-2390	-0-	7 4	688 9				
						367 1	777 3	Y	444	453 0	13
						8 4	488 9				
						289 1	12 4	Y	23	35 0	1
						25 9					
						331 1	8 4	Y	196	192 0	5
						216 9					
-----											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436			
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	474 1	1084 3	Y	150	152 0	4
03	3348 X	489	-0-	-2859	-0-	125 4	165 9				
04	3240 X	500	-0-	-2740	-0-	333 1	62 3	Y	21	24 0	1
05	3348 X	676	-0-	-2672	-0-	71 4	23 9				
06	2580 X	709	-0-	-1871	-0-	400 1	12 3	Y	36	36 0	1
07	2046 X	694	-0-	-1352	-0-	48 4	40 9				
						515 1	16 3	Y	65	65 0	1
						73 4	72 9				
						509 1	11 3	Y	32	32 0	1
						154 4	35 9				
						515 1	15 3	Y	15	16 0	-0-
						147 4	17 9				
-----											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323			
02	504 N	44	-0-	-460	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	57 1	8 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 4		Y	-0-		-0-
-----											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

02	5936 X	1663	-0-	-4273	-0-	678	1	799	3	Y	113	115	0			11
						62	4	124	9							
03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	1228	1	7521	3	Y	485	458	0			38
						61	4	534	9							
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	977	1	4193	3	Y	201	220	0			19
						60	4	221	9							
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1026	1	3070	3	Y	190	188	0			21
						64	4	209	9							
06	6360 X	5162	-0-	-1198	-0-	964	1	3956	3	Y	170	173	0			18
						55	4	187	9							
07	6572 X	3702	-0-	-2870	-0-	714	1	2805	3	Y	122	129	0			11
						49	4	134	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

02	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	1366	1	8640	3	Y	857	848	0			80
						124	4	943	9							
03	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1495	1	13183	3	Y	990	993	0			77
						74	4	1089	9							
04	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	1270	1	10808	3	Y	306	354	0			29
						78	4	337	9							
05	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	1403	1	8523	3	Y	518	490	0			57
						87	4	570	9							
06	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1290	1	8846	3	Y	248	278	0			27
						74	4	273	9							
*07	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	1322	1	11001	3	Y	440	428	0			39
						90	4	484	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	496	-0-	496	496	227	1	258	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
04	14B2 EXT	1031	-0-	1031	1527	849	1	116	3	Y	13	12	0			1
						52	4	14	9							
05	14B2 EXT	945	-0-	945	2472	809	1	71	3	Y	14	13	0			2
						50	4	15	9							
06	3188 X	716	-0-	-2472	-0-	640	1	33	3	Y	5	6	0			1
						37	4	6	9							
*07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	592	1	33	3	Y	59	55	0			5
						40	4	65	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100			
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	4648 X	474	-0-	-4174	-0-	400 1	1 3	Y	34	46 0		3
						36 4	37 9					
03	5146 X	466	-0-	-4680	-0-	421 1	21 4	Y	22	23 0		2
						24 9						
04	4800 X	584	-0-	-4216	-0-	503 1	3 3	Y	43	41 0		4
						31 4	47 9					
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
06	3090 X	318	-0-	-2772	-0-	265 1	2 3	Y	33	29 0		4
						15 4	36 9					
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
-----												
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105			
02	6328 X	5573	-0-	-755	-0-	491 1	4486 3	Y	501	483 0		47
						45 4	551 9					
03	7254 X	4195	-0-	-3059	-0-	543 1	2941 3	Y	622	621 0		48
						27 4	684 9					
04	7020 X	4032	-0-	-2988	-0-	430 1	2875 3	Y	636	623 0		61
						27 4	700 9					
05	7254 X	5485	-0-	-1769	-0-	425 1	4329 3	Y	640	630 0		71
						27 4	704 9					
06	5970 X	5896	-0-	-74	-0-	432 1	4797 3	Y	584	592 0		63
						25 4	642 9					
07	6169 X	5791	-0-	-378	-0-	376 1	4840 3	Y	499	518 0		44
						26 4	549 9					
-----												
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332			
02	7868 X	3704	-0-	-4164	-0-	922 1	2445 3	Y	230	230 0		22
						84 4	253 9					
03	8711 X	586	-0-	-8125	-0-	455 1	23 4	Y	98	112 0		8
						108 9						
04	6630 X	1890	-0-	-4740	-0-	734 1	874 3	Y	215	202 0		21
						45 4	237 9					
05	6696 X	4274	-0-	-2422	-0-	1113 1	2926 3	Y	151	155 0		17
						69 4	166 9					
06	6480 X	5145	-0-	-1335	-0-	1043 1	3815 3	Y	206	201 0		22
						60 4	227 9					
07	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	350 1	24 4	Y	67	83 0		6
						74 9						
-----												
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232			
02	3276 X	763	-0-	-2513	-0-	117 1	545 3	Y	89	92 0		2
						3 4	98 9					
03	3503 X	2558	-0-	-945	-0-	398 1	1913 3	Y	215	211 0		6
						10 4	237 9					
04	2820 X	2374	-0-	-446	-0-	299 1	1792 3	Y	250	250 0		6
						8 4	275 9					
05	2914 X	2526	-0-	-388	-0-	189 1	2059 3	Y	248	249 0		5
						5 4	273 9					
06	2820 X	2206	-0-	-614	-0-	178 1	1791 3	Y	207	208 0		4
						9 4	228 9					
*07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	186 1	2461 3	Y	232	232 0		4
						4 4	255 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277		
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	3780 X	3091	-0-	-689	-0-	315 1	2419 3	Y	316	316 0	6
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	9 4	348 9				
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	593 1	6981 3	Y	551	543 0	14
05	3472 X	1967	-0-	-1505	-0-	17 4	606 9				
06	4230 X	1874	-0-	-2356	-0-	855 1	3429 3	Y	462	466 0	10
07	4371 X	2072	-0-	-2299	-0-	24 4	508 9				
						211 1	1545 3	Y	187	193 0	4
						5 4	206 9				
						138 1	1523 3	Y	187	188 0	3
						7 4	206 9				
						148 1	1689 3	Y	211	211 0	3
						3 4	232 9				
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789		
02	7504 X	808	-0-	-6696	-0-	48 1	646 3	Y	62	254 0	23
03	9207 X	8480	-0-	-727	-0-	46 4	68 9				
04	8910 X	7813	-0-	-1097	-0-	609 1	6388 3	Y	809	638 0	194
05	9207 X	8108	-0-	-1099	-0-	593 4	890 9				
06	8220 X	6840	-0-	-1380	-0-	664 1	5770 3	Y	1109	1049 0	254
07	8494 X	6516	-0-	-1978	-0-	159 4	1220 9				
						552 1	6636 3	Y	742	835 0	161
						104 4	816 9				
						563 1	5528 3	Y	629	637 0	153
						57 4	692 9				
						470 1	5109 3	Y	779	715 0	217
						80 4	857 9				
MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143		
02	2044 X	1340	-0-	-704	-0-	489 1	617 3	Y	199	195 0	5
03	2108 X	1517	-0-	-591	-0-	15 4	219 9				
04	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	566 1	593 3	Y	309	308 0	6
05	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	18 4	340 9				
06	1470 X	748	-0-	-722	-0-	227 1	1244 3	Y	164	167 0	3
*07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	5 4	180 9				
						257 1	1571 3	Y	161	161 0	3
						6 4	177 9				
						451 1	18 4	Y	254	249 0	8
						279 9					
						861 1	3872 3	Y	148	151 0	5
						26 4	163 9				
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134		
02	3024 X	2409	-0-	-615	-0-	521 1	1732 3	Y	127	132 0	3
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	16 4	140 9				
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	632 1	2188 3	Y	541	534 0	10
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	20 4	595 9				
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	690 1	2094 3	Y	535	534 0	11
*07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	16 4	589 9				
						784 1	2688 3	Y	273	279 0	5
						19 4	300 9				
						792 1	3485 3	Y	267	264 0	8
						32 4	294 9				
						684 1	2901 3	Y	242	242 0	8
						21 4	266 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2716 X	2656	-0-	-60	-0-	187 1	2053 3	Y	373	372 0	9
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	6 4	410 9				
04	3060 X	2330	-0-	-730	-0-	577 1	1822 3	Y	391	393 0	7
05	3162 X	2776	-0-	-386	-0-	18 4	430 9				
06	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	327 1	1817 3	Y	162	166 0	3
07	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	8 4	178 9				
						249 1	2311 3	Y	191	190 0	4
						6 4	210 9				
						244 1	1976 3	Y	178	176 0	6
						10 4	196 9				
						253 1	1138 3	Y	118	120 0	4
						8 4	130 9				
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263		
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	331 1	2482 3	Y	378	369 0	9
03	341 X	274	-0-	-67	-0-	11 4	416 9				
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	77 1	152 3	Y	39	47 0	1
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	2 4	43 9				
06	3510 X	1445	-0-	-2065	-0-	532 1	4508 3	Y	495	486 0	10
07	3906 X	86	-0-	-3820	-0-	13 4	545 9				
						555 1	5021 3	Y	434	436 0	8
						14 4	477 9				
						570 1	620 3	Y	211	212 0	7
						23 4	232 9				
						82 1	2 4	Y	2	9 0	-0-
						2 9					
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411		
02	4228 X	2632	-0-	-1596	-0-	567 1	1249 3	Y	719	726 0	30
03	4681 X	1130	-0-	-3551	-0-	25 4	791 9				
04	4530 X	1974	-0-	-2556	-0-	378 1	5 3	Y	674	680 0	24
05	3875 X	1781	-0-	-2094	-0-	6 4	741 9				
06	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	554 1	294 3	Y	1014	1014 0	24
*07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	11 4	1115 9				
						705 1	55 3	Y	917	929 0	12
						12 4	1009 9				
						812 1	1420 3	Y	782	787 0	7
						14 4	860 9				
						674 1	1950 3	Y	1037	1035 0	9
						8 4	1141 9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973		
02	1344 N	856	-0-	-488	-0-	485 1	107 3	Y	124	125 0	3
03	1116 N	680	-0-	-436	-0-	128 4	136 9				
04	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	446 1	52 3	Y	79	80 0	2
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	95 4	87 9				
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	538 1	170 3	Y	246	240 0	8
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	65 4	271 9				
						501 1	56 3	Y	209	212 0	5
						71 4	230 9				
						450 1	77 3	Y	151	151 0	5
						136 4	166 9				
						489 1	160 3	Y	221	221 0	5
						139 4	243 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

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	1232 N	985	-0-	-247	-0-	460	1	165	3	Y	316	317	0	6	
						12	4	348	9						
03	1612 N	994	-0-	-618	-0-	419	1	49	3	Y	469	463	0	12	
						10	4	516	9						
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	551	1	438	3	Y	635	633	0	14	
						15	4	699	9						
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	742	1	856	3	Y	706	705	0	15	
						17	4	777	9						
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	575	1	519	3	Y	628	632	0	11	
						28	4	691	9						
*07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	629	1	724	3	Y	839	837	0	13	
						11	4	923	9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

02	5292 X	907	-0-	-4385	-0-	174	1	666	3	Y	56	60	0	1	
						5	4	62	9						
03	5859 X	4685	-0-	-1174	-0-	753	1	3671	3	Y	219	214	0	6	
						20	4	241	9						
04	5670 X	3775	-0-	-1895	-0-	776	1	2702	3	Y	250	250	0	6	
						22	4	275	9						
05	4495 X	3609	-0-	-886	-0-	764	1	2587	3	Y	218	219	0	5	
						18	4	240	9						
06	4530 X	2887	-0-	-1643	-0-	592	1	2092	3	Y	159	161	0	3	
						28	4	175	9						
07	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	750	1	2375	3	Y	234	233	0	4	
						13	4	257	9						

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

02	1988 X	1754	-0-	-234	-0-	304	1	1056	3	Y	341	347	0	10	
						19	4	375	9						
03	2635 X	1602	-0-	-1033	-0-	302	1	892	3	Y	356	356	0	10	
						16	4	392	9						
04	2550 X	1821	-0-	-729	-0-	349	1	1030	3	Y	382	380	0	12	
						22	4	420	9						
05	2635 X	1433	-0-	-1202	-0-	380	1	758	3	Y	238	242	0	8	
						33	4	262	9						
06	2070 X	1716	-0-	-354	-0-	310	1	1040	3	Y	327	325	0	10	
						6	4	360	9						
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	511	1	903	3	Y	352	354	0	8	
						10	4	387	9						

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

02	1372 X	9	-0-	-1363	-0-	7	1	2	9	Y	2	9	0	-0-	
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-	
04	900 X	256	-0-	-644	-0-	142	1	1	3	Y	99	97	0	2	
						4	4	109	9						
05	744 X	680	-0-	-64	-0-	461	1	13	3	Y	177	175	0	4	
						11	4	195	9						
06	720 X	165	-0-	-555	-0-	98	1	8	3	Y	49	52	0	1	
						5	4	54	9						
*07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	213	1	4	3	Y	423	417	0	7	
						4	4	465	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	666 1	1508 3	18 4	205 9	Y	186	188 0				4
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	755 1	1844 3	19 4	187 9	Y	170	170 0				4
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	614 1	1394 3	17 4	381 9	Y	346	342 0				8
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	687 1	1789 3	16 4	320 9	Y	291	293 0				6
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	508 1	1650 3	24 4	222 9	Y	202	205 0				3
07	2418 X	1290	-0-	-1128	-0-	320 1	833 3	6 4	131 9	Y	119	120 0				2

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2217	-0-	2217	2217	416 1	891 3	17 4	893 9	Y	812	787 0				25
07	14B2 EXT	1345	-0-	1345	3562	325 1	759 3	10 4	251 9	Y	228	246 0				7

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

02	2772 X	2640	-0-	-132	-0-	395 1	1642 3	12 4	591 9	Y	537	540 0				12
03	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	459 1	1768 3	15 4	640 9	Y	582	583 0				11
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	387 1	2105 3	9 4	590 9	Y	536	536 0				11
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	448 1	2155 3	11 4	624 9	Y	567	567 0				11
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	476 1	2023 3	19 4	561 9	Y	510	505 0				16
07	3069 X	1809	-0-	-1260	-0-	312 1	1213 3	10 4	274 9	Y	249	257 0				8

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

02	2548 X	2146	-0-	-402	-0-	401 1	1305 3	12 4	428 9	Y	389	385 0				9
03	2821 X	2057	-0-	-764	-0-	529 1	1168 3	17 4	343 9	Y	312	315 0				6
04	2730 X	1979	-0-	-751	-0-	422 1	1312 3	10 4	235 9	Y	214	216 0				4
05	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	475 1	1087 3	11 4	213 9	Y	194	194 0				4
06	2310 X	1816	-0-	-494	-0-	597 1	980 3	24 4	215 9	Y	195	193 0				6
07	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	410 1	983 3	13 4	235 9	Y	214	213 0				7

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4116 X	2995	-0-	-1121	-0-	626 1	1983 3	39 4	347 9	Y	315	317 0			9
03	4557 X	3277	-0-	-1280	-0-	635 1	2144 3	33 4	465 9	Y	423	420 0			12
04	4410 X	3432	-0-	-978	-0-	726 1	2377 3	45 4	284 9	Y	258	262 0			8
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	755 1	2889 3	65 4	300 9	Y	273	272 0			9
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	754 1	2766 3	15 4	296 9	Y	269	270 0			8
*07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	687 1	2577 3	14 4	362 9	Y	329	329 0			8
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809															
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	617 1	3482 3	56 4	464 9	Y	422	415 0			14
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	584 1	3882 3	15 4	652 9	Y	593	591 0			16
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	536 1	4458 3	8 4	878 9	Y	798	786 0			28
05	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	474 1	4651 3	11 4	987 9	Y	897	900 0			25
06	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	393 1	2666 3	16 4	1033 9	Y	939	938 0			26
*07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	425 1	2845 3	11 4	1190 9	Y	1082	1082 0			26
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784															
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	661 1	4230 3	19 4	470 9	Y	427	431 0			8
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	685 1	4188 3	18 4	552 9	Y	502	497 0			13
04	5940 X	4600	-0-	-1340	-0-	616 1	3503 3	17 4	464 9	Y	422	426 0			9
05	6138 X	2589	-0-	-3549	-0-	524 1	1842 3	12 4	211 9	Y	192	197 0			4
06	5940 X	3246	-0-	-2694	-0-	494 1	2392 3	24 4	336 9	Y	305	304 0			5
07	5952 X	2754	-0-	-3198	-0-	562 1	1906 3	10 4	276 9	Y	251	252 0			4
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643															
02	924 N	605	-0-	-319	-0-	338 1	9 3	9 4	249 9	Y	226	228 0			4
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	538 1	8 3	13 4	392 9	Y	356	351 0			9
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	635 1	13 3	18 4	481 9	Y	437	436 0			10
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	634 1	8 3	15 4	373 9	Y	339	342 0			7
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	507 1	20 3	24 4	394 9	Y	358	359 0			6
07	1178 N	950	-0-	-228	-0-	526 1	8 3	9 4	407 9	Y	370	370 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
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	6944 X	5997	-0-	-947	-0-	782 1	4788 3	23 4	404 9	Y	367	370 0		7
03	7471 X	4682	-0-	-2789	-0-	770 1	3537 3	20 4	355 9	Y	323	322 0		8
04	7710 X	6076	-0-	-1634	-0-	818 1	4833 3	23 4	402 9	Y	365	365 0		8
05	7967 X	6813	-0-	-1154	-0-	845 1	5476 3	20 4	472 9	Y	429	428 0		9
06	7710 X	5652	-0-	-2058	-0-	658 1	4622 3	32 4	340 9	Y	309	313 0		5
07	6634 X	3296	-0-	-3338	-0-	568 1	2450 3	10 4	268 9	Y	244	245 0		4
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252														
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	681 1	4636 3	61 4	404 9	Y	367	364 0		12
03	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	658 1	4873 3	17 4	271 9	Y	246	251 0		7
04	6420 X	5399	-0-	-1021	-0-	615 1	4541 3	10 4	233 9	Y	212	211 0		8
05	6634 X	5174	-0-	-1460	-0-	538 1	4351 3	13 4	272 9	Y	247	248 0		7
06	6270 X	4820	-0-	-1450	-0-	552 1	3971 3	23 4	274 9	Y	249	249 0		7
07	6417 X	4563	-0-	-1854	-0-	604 1	3744 3	15 4	200 9	Y	182	185 0		4
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597														
02	2324 X	1754	-0-	-570	-0-	623 1	850 3	17 4	264 9	Y	240	247 0		5
03	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	696 1	1150 3	18 4	376 9	Y	342	338 0		9
04	3600 X	2083	-0-	-1517	-0-	591 1	1155 3	16 4	321 9	Y	292	295 0		6
05	3720 X	206	-0-	-3514	-0-	182 1	1 3	4 4	19 9	Y	17	23 0		-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185														
02	5096 X	1825	-0-	-3271	-0-	436 1	1055 3	39 4	295 9	Y	268	267 0		9
03	5146 X	2551	-0-	-2595	-0-	505 1	1768 3	12 4	266 9	Y	242	244 0		7
04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	523 1	3573 3	8 4	218 9	Y	198	198 0		7
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	450 1	3742 3	11 4	238 9	Y	216	217 0		6
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	384 1	2974 3	16 4	279 9	Y	254	253 0		7
07	4464 X	3458	-0-	-1006	-0-	397 1	2798 3	10 4	253 9	Y	230	232 0		5

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170  
 -----

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	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	511 1	2596 3	4 3	Y	411	412 0		14
						46 4	452 9						
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	543 1	2933 3	14 4	Y	510	510 0		14
						14 4	561 9						
04	3840 X	434	-0-	-3406	-0-	237 1	4 4	193 9	Y	175	183 0		6
						167 1	1 3	4 4	Y	504	496 0		14
05	4030 X	726	-0-	-3304	-0-	4 4	554 9						
06	3930 X	1652	-0-	-2278	-0-	160 1	6 4	1486 9	Y	1351	1328 0		37
						167 1	4 4	268 9	Y	244	275 0		6

-----  
 FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026  
 -----

02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	292 1	4 3	26 4	Y	178	172 0		6
							196 9						
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
04	3000 N	5273	-0-	2273	2273	354 1	2293 3	5 4	Y	2383	2298 0		85
						929 1	4830 3	22 4	Y	4949	4894 0		140
05	3100 N	11225	-0-	8125	10398	22 4	5444 9						
06	3000 N	3265	-0-	265	10663	455 1	2446 3	19 4	Y	314	445 0		9
						461 1	345 9	11 4	Y	57	65 0		1
							1903 3						
							63 9						

-----  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739  
 -----

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-

-----  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809  
 -----

02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	497 1	2121 3	14 4	Y	1785	1759 0		34
						517 1	1964 9	13 4	Y	667	684 0		17
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	13 4	1408 3	12 1	Y	1	18 0		-0-
		23	-0-	-1237	-0-	1 9	734 9						
04	1260 N	23	-0-	-1237	-0-		10 3		Y				-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			-0-
06	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	535 1	1635 3	26 4	Y	490	482 0		8
						809 1	539 9	14 4	Y	540	540 0		8
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-		1477 3						
							594 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2576 X	2229	-0-	-347	-0-	507	1	1232	3	Y	404	398	0		14
						46	4	444	9						
03	3968 X	2788	-0-	-1180	-0-	534	1	1589	3	Y	593	591	0		16
						13	4	652	9						
04	3840 X	2149	-0-	-1691	-0-	460	1	1112	3	Y	518	516	0		18
						7	4	570	9						
05	3968 X	1261	-0-	-2707	-0-	423	1	645	3	Y	166	179	0		5
						10	4	183	9						
06	2700 X	597	-0-	-2103	-0-	382	1	2	3	Y	180	180	0		5
						15	4	198	9						
07	2790 X	511	-0-	-2279	-0-	398	1	86	3	Y	15	20	0		-0-
						10	4	17	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

02	2576 X	918	-0-	-1658	-0-	427	1	123	3	Y	299	303	0		10
						39	4	329	9						
03	3162 X	613	-0-	-2549	-0-	485	1	20	3	Y	88	96	0		2
						11	4	97	9						
04	3060 X	566	-0-	-2494	-0-	443	1	35	3	Y	74	73	0		3
						7	4	81	9						
05	3162 X	489	-0-	-2673	-0-	379	1	1	3	Y	91	91	0		3
						9	4	100	9						
06	2940 X	837	-0-	-2103	-0-	244	1	323	3	Y	236	232	0		7
						10	4	260	9						
*07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	479	1	1458	3	Y	376	374	0		9
						12	4	414	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

02	840 X	488	-0-	-352	-0-	410	1	10	3	Y	28	29	0		1
						37	4	31	9						
03	868 X	114	-0-	-754	-0-	91	1	2	3	Y	17	18	0		-0-
						2	4	19	9						
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	117	1	196	3	Y	181	176	0		5
						5	4	199	9						
*07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	450	1	847	3	Y	533	525	0		13
						11	4	586	9						

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	498	1	531	3	Y	793	775	0		27
						45	4	872	9						
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	593	1	1021	3	Y	706	714	0		19
						14	4	777	9						
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	512	1	894	3	Y	524	524	0		19
						8	4	576	9						
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	448	1	838	3	Y	785	782	0		22
						10	4	864	9						
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	408	1	921	3	Y	417	427	0		12
						17	4	459	9						
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	437	1	699	3	Y	673	669	0		16
						11	4	740	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	812 N	45	-0-	-767	-0-	8	1	33	3	Y	3	5	0			-0-
						1	4	3	9							
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660 N	212	-0-	-448	-0-	86	1	42	3	Y	75	72	0			3
						1	4	83	9							
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	318	1	511	3	Y	111	111	0			3
						7	4	122	9							
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	290	1	382	3	Y	77	78	0			2
						12	4	85	9							
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	295	1	120	3	Y	58	59	0			1
						7	4	64	9							

KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015			TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665							
02	T. A.	395	-0-	395	395	16	1	305	3	Y	66	66	0			2
						1	4	73	9							
03	T. A.	329	-0-	329	724	13	1	242	3	Y	67	68	0			1
						74	9									
04	T. A.	1190	-0-	1190	1914	48	1	945	3	Y	178	175	0			4
						1	4	196	9							
05	2598 X	684	-0-	-1914	-0-	27	1	511	3	Y	132	134	0			2
						1	4	145	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437							
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	579	1	3495	3	Y	499	497	0			13
						153	4	549	9							
03	4557 X	4045	-0-	-512	-0-	465	1	3026	3	Y	414	416	0			11
						99	4	455	9							
04	4380 X	3263	-0-	-1117	-0-	513	1	2682	3	Y	5	16	0			-0-
						62	4	6	9							
05	5239 X	4493	-0-	-746	-0-	612	1	3403	3	Y	355	347	0			8
						87	4	391	9							
06	5070 X	4269	-0-	-801	-0-	500	1	3200	3	Y	380	375	0			13
						151	4	418	9							
07	5239 X	4783	-0-	-456	-0-	588	1	3597	3	Y	391	395	0			9
						168	4	430	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488							
02	5096 X	4485	-0-	-611	-0-	558	1	3649	3	Y	238	240	0			5
						16	4	262	9							
03	6200 X	5272	-0-	-928	-0-	710	1	4170	3	Y	339	335	0			9
						19	4	373	9							
04	6000 X	5050	-0-	-950	-0-	658	1	3985	3	Y	354	355	0			8
						18	4	389	9							
05	6200 X	4382	-0-	-1818	-0-	570	1	3511	3	Y	261	263	0			6
						14	4	287	9							
06	5430 X	4653	-0-	-777	-0-	551	1	3772	3	Y	275	276	0			5
						27	4	303	9							
07	5270 X	4800	-0-	-470	-0-	551	1	3933	3	Y	278	279	0			4
						10	4	306	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	539 1	216 3	33 4	303 9	Y	275	277 0			8
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	515 1	211 3	27 4	253 9	Y	230	232 0			6
04	1170 N	897	-0-	-273	-0-	597 1	79 3	37 4	184 9	Y	167	168 0			5
05	1209 N	877	-0-	-332	-0-	625 1	48 3	54 4	150 9	Y	136	136 0			5
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	582 1	33 3	11 4	221 9	Y	201	200 0			6
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	636 1	190 3	13 4	220 9	Y	200	201 0			5
URRUTIA UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108															
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	518 1	992 3	47 4	640 9	Y	582	575 0			20
03	2015 N	707	-0-	-1308	-0-	471 1	96 3	11 4	129 9	Y	117	134 0			3
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	501 1	1558 3	8 4	761 9	Y	692	670 0			25
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	396 1	1156 3	9 4	538 9	Y	489	500 0			14
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	260 1	1107 3	11 4	468 9	Y	425	427 0			12
07	2697 N	1628	-0-	-1069	-0-	299 1	824 3	7 4	498 9	Y	453	454 0			11
BARBOZA UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724															
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	553 1	3329 3	25 4	342 9	Y	311	310 0			11
03	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	672 1	1687 3	9 4	475 9	Y	432	435 0			8
04	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	578 1	1549 3	13 4	552 9	Y	502	495 0			15
05	4712 X	1691	-0-	-3021	-0-	651 1	663 3	13 4	364 9	Y	331	336 0			10
06	4560 X	1886	-0-	-2674	-0-	656 1	718 3	10 4	502 9	Y	456	457 0			9
07	4712 X	2015	-0-	-2697	-0-	631 1	803 3	8 4	573 9	Y	521	515 0			15
BARBOZA UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805															
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	649 1	1 3	29 4	273 9	Y	248	248 0			8
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	740 1	454 3	10 4	399 9	Y	363	364 0			7
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	767 1	385 3	17 4	350 9	Y	318	316 0			9
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	701 1	168 3	14 4	616 9	Y	560	552 0			17
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	544 1	90 3	9 4	574 9	Y	522	529 0			10
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	490 1	53 3	6 4	546 9	Y	496	491 0			15



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3752 X	2314	-0-	-1438	-0-	490	1	1631	3	Y	163	166	0			3
						14	4	179	9							
03	4154 X	903	-0-	-3251	-0-	261	1	577	3	Y	53	55	0			1
						7	4	58	9							
04	3360 X	1558	-0-	-1802	-0-	936	1	484	3	Y	102	101	0			2
						26	4	112	9							
05	2604 X	1989	-0-	-615	-0-	604	1	1233	3	Y	125	124	0			3
						14	4	138	9							
06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	481	1	1246	3	Y	149	149	0			3
						23	4	164	9							
07	2573 X	2014	-0-	-559	-0-	513	1	1288	3	Y	185	185	0			3
						9	4	204	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

02	18592 X	217	-0-	-18375	-0-	161	1	7	3	Y	41	40	0			1
						4	4	45	9							
03	20584 X	5885	-0-	-14699	-0-	801	1	4536	3	Y	479	468	0			12
						21	4	527	9							
04	19920 X	-0-	-0-	-19920	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

02	5544 X	4508	-0-	-1036	-0-	555	1	3680	3	Y	234	239	0			4
						16	4	257	9							
03	6975 X	6541	-0-	-434	-0-	688	1	5263	3	Y	519	510	0			13
						19	4	571	9							
04	6750 X	5203	-0-	-1547	-0-	617	1	4186	3	Y	348	353	0			8
						17	4	383	9							
05	6975 X	4632	-0-	-2343	-0-	594	1	3720	3	Y	276	278	0			6
						14	4	304	9							
06	6360 X	3982	-0-	-2378	-0-	500	1	3107	3	Y	319	320	0			5
						24	4	351	9							
07	6541 X	6292	-0-	-249	-0-	735	1	5002	3	Y	492	489	0			8
						14	4	541	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	654	1	3867	3	Y	661	662	0			13
						19	4	727	9							
03	6448 X	5801	-0-	-647	-0-	758	1	4646	3	Y	343	347	0			9
						20	4	377	9							
04	6270 X	5504	-0-	-766	-0-	806	1	4676	3	Y	-0-	9	0			-0-
						22	4									
05	6479 X	3590	-0-	-2889	-0-	562	1	3015	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	6270 X	4547	-0-	-1723	-0-	736	1	3517	3	Y	235	231	0			4
						35	4	259	9							
07	5828 X	5491	-0-	-337	-0-	838	1	4353	3	Y	259	259	0			4
						15	4	285	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3668 X	309	-0-	-3359	-0-	97	1	142	3	Y	61	60	0		1
							3	67	9						
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	13	13	0		-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248						
02	3584 X	41	-0-	-3543	-0-	22	1	1	3	Y	11	12	0		-0-
							6	12	9						
03	5022 X	200	-0-	-4822	-0-	155	1	3	3	Y	8	8	0		-0-
							33	9	9						
04	4860 X	4686	-0-	-174	-0-	489	1	3686	3	Y	411	398	0		13
							59	452	9						
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	678	1	4884	3	Y	251	258	0		6
							96	276	9						
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	442	1	2168	3	Y	85	88	0		3
							134	94	9						
07	4836 X	3094	-0-	-1742	-0-	460	1	2356	3	Y	134	134	0		3
							131	147	9						
-----															
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819						
02	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	570	1	6341	3	Y	495	494	0		11
							19	545	9						
03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	647	1	7402	3	Y	339	344	0		6
							22	373	9						
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	588	1	7259	3	Y	345	344	0		7
							14	380	9						
05	8370 X	6702	-0-	-1668	-0-	544	1	5984	3	Y	145	149	0		3
							14	160	9						
06	8160 X	6656	-0-	-1504	-0-	718	1	5770	3	Y	126	125	0		4
							29	139	9						
07	8525 X	5570	-0-	-2955	-0-	904	1	4327	3	Y	283	278	0		9
							28	311	9						
-----															
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462						
02	6216 X	3073	-0-	-3143	-0-	368	1	2265	3	Y	389	391	0		9
							12	428	9						
03	6882 X	3577	-0-	-3305	-0-	566	1	2435	3	Y	507	507	0		9
							18	558	9						
04	6660 X	3349	-0-	-3311	-0-	670	1	2121	3	Y	493	492	0		10
							16	542	9						
05	6510 X	3873	-0-	-2637	-0-	721	1	2576	3	Y	508	509	0		9
							17	559	9						
06	5220 X	4947	-0-	-273	-0-	732	1	3724	3	Y	419	415	0		13
							30	461	9						
*07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	643	1	3111	3	Y	229	235	0		7
							20	252	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325		
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	3416 X	1346	-0-	-2070	-0-	564 1	1 3	Y	687	683 0	29
						25 4	756 9				
03	3410 X	457	-0-	-2953	-0-	217 1	3 4	Y	215	236 0	8
						237 9					
04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	584 1	1525 3	Y	4577	4475 0	110
						12 4	5035 9				
05	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	1233 1	4734 3	Y	5605	5641 0	74
						22 4	6166 9				
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	948 1	2678 3	Y	3409	3455 0	28
						17 4	3750 9				
07	4061 X	3090	-0-	-971	-0-	497 1	2 3	Y	2351	2358 0	21
						5 4	2586 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611		
02	3136 X	2546	-0-	-590	-0-	559 1	1482 3	Y	436	438 0	18
						25 4	480 9				
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	644 1	2900 3	Y	704	697 0	25
						11 4	774 9				
04	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	959 1	10855 3	Y	3239	3186 0	78
						20 4	3563 9				
05	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	1023 1	7495 3	Y	2293	2341 0	30
						19 4	2522 9				
06	3360 X	1729	-0-	-1631	-0-	726 1	214 3	Y	705	729 0	6
						13 4	776 9				
07	3472 X	1753	-0-	-1719	-0-	567 1	622 3	Y	507	509 0	4
						6 4	558 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199		
02	2940 X	2292	-0-	-648	-0-	658 1	1311 3	Y	266	264 0	11
						30 4	293 9				
03	3255 X	2242	-0-	-1013	-0-	497 1	1469 3	Y	244	246 0	9
						8 4	268 9				
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	656 1	4784 3	Y	1783	1749 0	43
						13 4	1961 9				
05	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	1279 1	5865 3	Y	1833	1852 0	24
						23 4	2016 9				
06	2970 X	2942	-0-	-28	-0-	726 1	1645 3	Y	507	527 0	4
						13 4	558 9				
07	5549 X	2984	-0-	-2565	-0-	605 1	1893 3	Y	435	435 0	4
						7 4	479 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938		
02	3416 X	2768	-0-	-648	-0-	527 1	1769 3	Y	407	406 0	17
						24 4	448 9				
03	3782 X	3463	-0-	-319	-0-	562 1	2367 3	Y	476	476 0	17
						10 4	524 9				
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	636 1	4368 3	Y	671	672 0	16
						13 4	738 9				
05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	693 1	2943 3	Y	616	624 0	8
						12 4	678 9				
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	636 1	2237 3	Y	478	482 0	4
						12 4	526 9				
*07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	610 1	2580 3	Y	577	576 0	5
						7 4	635 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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
DAVILA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 281711	COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12519		PERF.12420 - 18237						
02	T. A.	5536	-0-	5536	6384	905	1	3820	3	Y	714	716	0			14
						26	4	785	9							
03	T. A.	5220	-0-	5220	11604	842	1	3699	3	Y	597	596	0			15
						22	4	657	9							
04	T. A.	2899	-0-	2899	14503	315	1	2235	3	Y	309	317	0			7
						9	4	340	9							
05	18800 X	4297	-0-	-14503	-0-	701	1	3042	3	Y	489	486	0			10
						16	4	538	9							
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	772	1	1706	3	Y	387	390	0			7
						37	4	426	9							
07	6138 X	722	-0-	-5416	-0-	477	1	17	3	Y	200	204	0			3
						8	4	220	9							
DAVILA UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 281713	COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179						
02	6216 X	5005	-0-	-1211	-0-	812	1	3603	3	Y	515	517	0			10
						23	4	567	9							
03	7626 X	5082	-0-	-2544	-0-	774	1	3984	3	Y	275	278	0			7
						21	4	303	9							
04	7380 X	4532	-0-	-2848	-0-	509	1	3756	3	Y	230	232	0			5
						14	4	253	9							
05	7626 X	5065	-0-	-2561	-0-	611	1	4146	3	Y	266	265	0			6
						15	4	293	9							
06	6060 X	3867	-0-	-2193	-0-	493	1	3133	3	Y	197	200	0			3
						24	4	217	9							
07	5549 X	4656	-0-	-893	-0-	559	1	3827	3	Y	236	235	0			4
						10	4	260	9							
DAVILA UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 281714	COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12551 - 18726						
02	3808 X	2769	-0-	-1039	-0-	686	1	1670	3	Y	358	355	0			7
						19	4	394	9							
03	3875 X	3211	-0-	-664	-0-	839	1	2152	3	Y	180	182	0			5
						22	4	198	9							
04	3750 X	3514	-0-	-236	-0-	773	1	2466	3	Y	230	230	0			5
						22	4	253	9							
05	3875 X	2078	-0-	-1797	-0-	874	1	979	3	Y	186	187	0			4
						20	4	205	9							
06	3690 X	1967	-0-	-1723	-0-	706	1	1076	3	Y	137	139	0			2
						34	4	151	9							
07	3627 X	283	-0-	-3344	-0-	113	1	146	3	Y	20	22	0			-0-
						2	4	22	9							
DAVILA UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 281715	COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12555 - 19336						
02	11200 X	5296	-0-	-5904	-0-	740	1	4007	3	Y	480	479	0			9
						21	4	528	9							
03	12400 X	3643	-0-	-8757	-0-	819	1	2178	3	Y	568	562	0			15
						21	4	625	9							
04	11070 X	6136	-0-	-4934	-0-	882	1	4759	3	Y	427	433	0			9
						25	4	470	9							
05	10881 X	7540	-0-	-3341	-0-	1059	1	5860	3	Y	542	540	0			11
						25	4	596	9							
06	8790 X	3727	-0-	-5063	-0-	691	1	2670	3	Y	303	309	0			5
						33	4	333	9							
07	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	724	1	4834	3	Y	389	388	0			6
						13	4	428	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760		
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	4144 X	3653	-0-	-491	-0-	709 1	2504 3	Y	382	381 0	7
						20 4	420 9				
03	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	980 1	3942 3	Y	504	498 0	13
						26 4	554 9				
04	4560 X	4144	-0-	-416	-0-	753 1	2884 3	Y	442	445 0	10
						21 4	486 9				
05	4712 X	3938	-0-	-774	-0-	791 1	2736 3	Y	357	359 0	8
						18 4	393 9				
06	5310 X	931	-0-	-4379	-0-	721 1	40 3	Y	123	129 0	2
						35 4	135 9				
07	5487 X	3412	-0-	-2075	-0-	456 1	2592 3	Y	324	321 0	5
						8 4	356 9				
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928		
02	4508 X	3481	-0-	-1027	-0-	231 1	2852 3	Y	355	359 0	7
						7 4	391 9				
03	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	296 1	3936 3	Y	429	425 0	11
						9 4	472 9				
04	5100 X	4561	-0-	-539	-0-	279 1	3776 3	Y	453	454 0	10
						8 4	498 9				
05	5270 X	3800	-0-	-1470	-0-	230 1	3093 3	Y	428	429 0	9
						6 4	471 9				
06	4620 X	2633	-0-	-1987	-0-	222 1	2081 3	Y	290	294 0	5
						11 4	319 9				
07	4712 X	4467	-0-	-245	-0-	298 1	3752 3	Y	374	373 0	6
						6 4	411 9				
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765		
02	2884 X	2201	-0-	-683	-0-	420 1	1620 3	Y	135	135 0	3
						12 4	149 9				
03	3472 X	2170	-0-	-1302	-0-	652 1	1376 3	Y	114	114 0	3
						17 4	125 9				
04	3360 X	587	-0-	-2773	-0-	197 1	312 3	Y	66	68 0	1
						5 4	73 9				
05	3472 X	2555	-0-	-917	-0-	847 1	1490 3	Y	180	177 0	4
						20 4	198 9				
06	2880 X	879	-0-	-2001	-0-	721 1	38 3	Y	77	80 0	1
						35 4	85 9				
07	2449 X	9	-0-	-2440	-0-	9 1		Y	-0-	1 0	-0-
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687		
02	5684 X	4520	-0-	-1164	-0-	346 1	3519 3	Y	586	592 0	11
						10 4	645 9				
03	5456 X	3426	-0-	-2030	-0-	356 1	2566 3	Y	449	448 0	12
						10 4	494 9				
04	5280 X	2876	-0-	-2404	-0-	356 1	1913 3	Y	543	543 0	12
						10 4	597 9				
05	5456 X	725	-0-	-4731	-0-	258 1	64 3	Y	361	365 0	8
						6 4	397 9				
06	4920 X	2744	-0-	-2176	-0-	346 1	1777 3	Y	549	548 0	9
						17 4	604 9				
07	4991 X	2915	-0-	-2076	-0-	610 1	1549 3	Y	677	676 0	10
						11 4	745 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6412 X	3117	-0-	-3295	-0-	169	1	2735	3	Y	188	194	0			4
						6	4	207	9							
03	7099 X	3394	-0-	-3705	-0-	161	1	3004	3	Y	203	203	0			4
						6	4	223	9							
04	6360 X	3555	-0-	-2805	-0-	165	1	3184	3	Y	184	184	0			4
						4	4	202	9							
05	6572 X	4254	-0-	-2318	-0-	475	1	3767	3	Y	-0-	4	0			-0-
						12	4									
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	794	1	4636	3	Y	178	172	0			6
						32	4	196	9							
*07	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	1186	1	7656	3	Y	384	378	0			12
						37	4	422	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

02	2408 X	978	-0-	-1430	-0-	393	1	332	3	Y	197	192	0			7
						36	4	217	9							
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	188	1	616	3	Y	68	66	0			2
						3	4	75	9							
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	524	1	1231	3	Y	88	88	0			2
						12	4	97	9							
06	3000 N	7249	-0-	4249	4249	605	1	6297	3	Y	293	287	0			8
						25	4	322	9							
*07	3100 N	11243	-0-	8143	12392	877	1	9921	3	Y	384	383	0			9
						23	4	422	9							

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

02	12292 X	6804	-0-	-5488	-0-	827	1	5417	3	Y	442	446	0			15
						74	4	486	9							
03	13609 X	5262	-0-	-8347	-0-	701	1	3877	3	Y	605	603	0			17
						18	4	666	9							
04	9720 X	6883	-0-	-2837	-0-	776	1	5328	3	Y	697	689	0			25
						12	4	767	9							
05	9021 X	6873	-0-	-2148	-0-	814	1	5223	3	Y	743	747	0			21
						19	4	817	9							
06	7770 X	5955	-0-	-1815	-0-	736	1	4498	3	Y	628	632	0			17
						30	4	691	9							
07	7533 X	5966	-0-	-1567	-0-	794	1	4458	3	Y	631	633	0			15
						20	4	694	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

02	6412 X	3117	-0-	-3295	-0-	645	1	2031	3	Y	348	345	0			12
						58	4	383	9							
03	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	666	1	3075	3	Y	362	364	0			10
						17	4	398	9							
04	3240 X	2480	-0-	-760	-0-	519	1	1677	3	Y	251	252	0			9
						8	4	276	9							
05	3472 X	2437	-0-	-1035	-0-	495	1	1646	3	Y	259	261	0			7
						11	4	285	9							
06	4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	360	1	1154	3	Y	270	270	0			7
						15	4	297	9							
07	4154 X	2272	-0-	-1882	-0-	534	1	1469	3	Y	233	234	0			6
						13	4	256	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501		
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	12712 X	3343	-0-	-9369	-0-	396 1	2111 3	Y	727	729 0	24
03	14074 X	2366	-0-	-11708	-0-	36 4	800 9				
03	14074 X	2366	-0-	-11708	-0-	347 1	1588 3	Y	384	397 0	11
04	10020 X	2663	-0-	-7357	-0-	9 4	422 9				
04	10020 X	2663	-0-	-7357	-0-	393 1	1765 3	Y	454	449 0	16
05	8711 X	2304	-0-	-6407	-0-	6 4	499 9				
05	8711 X	2304	-0-	-6407	-0-	387 1	1542 3	Y	333	340 0	9
06	5700 X	1950	-0-	-3750	-0-	9 4	366 9				
06	5700 X	1950	-0-	-3750	-0-	369 1	1284 3	Y	256	258 0	7
07	3689 X	1960	-0-	-1729	-0-	15 4	282 9				
07	3689 X	1960	-0-	-1729	-0-	506 1	1126 3	Y	287	287 0	7
						12 4	316 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648		
02	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	676 1	7015 3	Y	465	463 0	16
03	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	60 4	512 9				
03	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	640 1	8018 3	Y	472	475 0	13
04	9540 X	7189	-0-	-2351	-0-	17 4	519 9				
04	9540 X	7189	-0-	-2351	-0-	621 1	5536 3	Y	929	909 0	33
05	9858 X	5792	-0-	-4066	-0-	10 4	1022 9				
05	9858 X	5792	-0-	-4066	-0-	530 1	4160 3	Y	990	995 0	28
06	9540 X	5717	-0-	-3823	-0-	13 4	1089 9				
06	9540 X	5717	-0-	-3823	-0-	570 1	4043 3	Y	982	983 0	27
07	9207 X	1615	-0-	-7592	-0-	24 4	1080 9				
07	9207 X	1615	-0-	-7592	-0-	442 1	294 3	Y	789	797 0	19
						11 4	868 9				
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655		
02	7952 X	5671	-0-	-2281	-0-	746 1	4089 3	Y	717	716 0	12
03	8804 X	2767	-0-	-6037	-0-	47 4	789 9				
03	8804 X	2767	-0-	-6037	-0-	648 1	1693 3	Y	373	380 0	5
04	8520 X	4264	-0-	-4256	-0-	16 4	410 9				
04	8520 X	4264	-0-	-4256	-0-	725 1	2634 3	Y	804	796 0	13
05	7998 X	7383	-0-	-615	-0-	21 4	884 9				
05	7998 X	7383	-0-	-615	-0-	880 1	5631 3	Y	747	745 0	15
06	7260 X	4477	-0-	-2783	-0-	50 4	822 9				
06	7260 X	4477	-0-	-2783	-0-	777 1	2991 3	Y	625	636 0	4
07	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	21 4	688 9				
07	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	870 1	4584 3	Y	726	725 0	5
						37 4	799 9				
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282380		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009		
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	675 1	1920 3	Y	652	647 0	11
03	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	43 4	717 9				
03	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	635 1	1120 3	Y	403	408 0	6
04	2610 X	940	-0-	-1670	-0-	16 4	443 9				
04	2610 X	940	-0-	-1670	-0-	411 1	33 3	Y	440	439 0	7
05	3069 X	2155	-0-	-914	-0-	12 4	484 9				
05	3069 X	2155	-0-	-914	-0-	594 1	1083 3	Y	404	403 0	8
06	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	34 4	444 9				
06	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	484 1	1435 3	Y	484	489 0	3
07	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	13 4	532 9				
07	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	561 1	997 3	Y	399	399 0	3
						24 4	439 9				





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6384 X	6047	-0-	-337	-0-	852 1	4294 3	54 4	847 9	Y	770	767 0			13
03	7068 X	6422	-0-	-646	-0-	865 1	4632 3	23 4	902 9	Y	820	822 0			11
04	6540 X	5418	-0-	-1122	-0-	624 1	4084 3	18 4	692 9	Y	629	630 0			10
05	6758 X	5405	-0-	-1353	-0-	448 1	4342 3	25 4	590 9	Y	536	535 0			11
06	6540 X	6345	-0-	-195	-0-	674 1	5056 3	18 4	597 9	Y	543	551 0			3
07	6696 X	6616	-0-	-80	-0-	702 1	5014 3	30 4	870 9	Y	791	788 0			6
FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055															
02	11760 X	9865	-0-	-1895	-0-	1440 1	7584 3	131 4	710 9	Y	645	636 0			61
03	13020 X	10165	-0-	-2855	-0-	1130 1	8257 3	56 4	722 9	Y	656	666 0			51
04	12600 X	7519	-0-	-5081	-0-	861 1	6007 3	53 4	598 9	Y	544	543 0			52
05	11997 X	7204	-0-	-4793	-0-	815 1	5809 3	51 4	529 9	Y	481	480 0			53
06	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	1150 1	8976 3	66 4	788 9	Y	716	692 0			77
07	10912 X	732	-0-	-10180	-0-	653 1	45 4	34 9		Y	31	105 0			3
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509															
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1060 1	982 3	96 4	153 9	Y	139	150 0			13
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	768 1	1225 3	38 4	350 9	Y	318	306 0			25
04	2490 N	2167	-0-	-323	-0-	808 1	1012 3	50 4	297 9	Y	270	269 0			26
05	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	1249 1	1552 3	78 4	169 9	Y	154	163 0			17
06	2310 N	1348	-0-	-962	-0-	609 1	529 3	35 4	175 9	Y	159	159 0			17
07	2232 N	825	-0-	-1407	-0-	349 1	258 3	24 4	194 9	Y	176	178 0			15
FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673															
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	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	702 1	190 3	48 4	317 9	Y	288	263 0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6720 X	4904	-0-	-1816	-0-	1202 1	3073 3	109 4	520 9	Y	473	464 0			44
03	7161 X	6033	-0-	-1128	-0-	1213 1	4251 3	60 4	509 9	Y	463	471 0			36
04	6930 X	4786	-0-	-2144	-0-	788 1	3571 3	49 4	378 9	Y	344	347 0			33
05	7161 X	5002	-0-	-2159	-0-	774 1	3887 3	48 4	293 9	Y	266	270 0			29
06	6600 X	3072	-0-	-3528	-0-	290 1	2377 3	17 4	388 9	Y	353	344 0			38
07	6045 X	860	-0-	-5185	-0-	607 1	11 3	42 4	200 9	Y	182	204 0			16
FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094						
02	12152 X	6444	-0-	-5708	-0-	1208 1	4485 3	110 4	641 9	Y	583	578 0			55
03	11129 X	7902	-0-	-3227	-0-	1125 1	6214 3	56 4	507 9	Y	461	480 0			36
04	10770 X	9044	-0-	-1726	-0-	1155 1	7217 3	71 4	601 9	Y	546	530 0			52
05	11129 X	4550	-0-	-6579	-0-	1108 1	3121 3	69 4	252 9	Y	229	256 0			25
06	7650 X	6805	-0-	-845	-0-	1306 1	4930 3	75 4	494 9	Y	449	426 0			48
07	9331 X	7522	-0-	-1809	-0-	1194 1	5682 3	82 4	564 9	Y	513	516 0			45
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204						
02	12264 X	4085	-0-	-8179	-0-	623 1	3062 3	18 4	382 9	Y	347	356 0			7
03	13578 X	9845	-0-	-3733	-0-	1120 1	7852 3	30 4	843 9	Y	766	753 0			20
04	11790 X	6849	-0-	-4941	-0-	881 1	5298 3	25 4	645 9	Y	586	593 0			13
05	10850 X	6307	-0-	-4543	-0-	756 1	4855 3	18 4	678 9	Y	616	616 0			13
06	9540 X	3506	-0-	-6034	-0-	651 1	2353 3	31 4	471 9	Y	428	434 0			7
07	9858 X	4991	-0-	-4867	-0-	824 1	3697 3	15 4	455 9	Y	414	415 0			6
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976						
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.	6478	-0-	6478	6478	595 1	4773 3	29 4	1081 9	Y	983	966 0			17
07	T. A.	9341	-0-	9341	15819	864 1	7359 3	16 4	1102 9	Y	1002	1004 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851					
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	T. A.	21600	-0-	21600	21600	1191	1	16277	3	Y	3723	3782	0	71
						37	4	4095	9					
03	T. A.	20978	-0-	20978	42578	1145	1	15524	3	Y	3887	3858	0	100
						33	4	4276	9					
04	T. A.	14580	-0-	14580	57158	887	1	10783	3	Y	2623	2665	0	58
						25	4	2885	9					
05	71571 X	14413	-0-	-57158	-0-	899	1	10475	3	Y	2743	2743	0	58
						22	4	3017	9					
06	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	742	1	8832	3	Y	2531	2546	0	43
						36	4	2784	9					
07	23901 X	12662	-0-	-11239	-0-	806	1	9444	3	Y	2178	2187	0	34
						16	4	2396	9					
-----														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560					
02	15876 X	10719	-0-	-5157	-0-	989	1	9400	3	Y	273	277	0	5
						30	4	300	9					
03	15004 X	14679	-0-	-325	-0-	1278	1	12904	3	Y	419	413	0	11
						36	4	461	9					
04	14520 X	11936	-0-	-2584	-0-	1383	1	9976	3	Y	489	489	0	11
						39	4	538	9					
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	1343	1	10924	3	Y	456	457	0	10
						32	4	502	9					
06	14220 X	11425	-0-	-2795	-0-	1089	1	9830	3	Y	412	415	0	7
						53	4	453	9					
07	14694 X	11621	-0-	-3073	-0-	1132	1	10038	3	Y	390	391	0	6
						22	4	429	9					
-----														
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948					
02	T. A.	21563	-0-	21563	21563	1395	1	17651	3	Y	2207	2170	0	38
						89	4	2428	9					
03	T. A.	24484	-0-	24484	46047	1496	1	19438	3	Y	3188	3182	0	44
						43	4	3507	9					
04	T. A.	20415	-0-	20415	66462	1208	1	16312	3	Y	2600	2603	0	41
						35	4	2860	9					
05	86639 X	20177	-0-	-66462	-0-	1249	1	16126	3	Y	2484	2474	0	51
						70	4	2732	9					
06	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	1172	1	13700	3	Y	2215	2252	0	14
						33	4	2437	9					
07	24490 X	15673	-0-	-8817	-0-	993	1	12467	3	Y	1973	1973	0	14
						43	4	2170	9					
-----														
DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833					
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809			
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	12488 X	7507	-0-	-4981	-0-	674 1 43 4	5281 3 1509 9	Y	1372	1372 0	23
03	13826 X	9200	-0-	-4626	-0-	955 1 26 4	6367 3 1852 9	Y	1684	1684 0	23
04	12900 X	7177	-0-	-5723	-0-	728 1 21 4	5017 3 1411 9	Y	1283	1286 0	20
05	11470 X	6321	-0-	-5149	-0-	733 1 42 4	4192 3 1354 9	Y	1231	1226 0	25
06	10020 X	5796	-0-	-4224	-0-	782 1 21 4	3751 3 1242 9	Y	1129	1147 0	7
07	9207 X	2980	-0-	-6227	-0-	608 1 26 4	1590 3 756 9	Y	687	689 0	5
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978			
02	8008 X	4534	-0-	-3474	-0-	696 1 63 4	3343 3 432 9	Y	393	395 0	13
03	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1022 1 27 4	9145 3 1086 9	Y	987	973 0	27
04	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	949 1 15 4	9234 3 682 9	Y	620	625 0	22
05	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	1082 1 27 4	14709 3 811 9	Y	737	738 0	21
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	983 1 41 4	12104 3 782 9	Y	711	712 0	20
07	11284 X	11168	-0-	-116	-0-	913 1 24 4	9453 3 778 9	Y	707	710 0	17
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979			
02	13720 X	9818	-0-	-3902	-0-	950 1 85 4	7972 3 811 9	Y	737	737 0	25
03	15159 X	8538	-0-	-6621	-0-	879 1 23 4	6991 3 645 9	Y	586	595 0	16
04	11760 X	7812	-0-	-3948	-0-	737 1 12 4	6315 3 748 9	Y	680	672 0	24
05	11315 X	534	-0-	-10781	-0-	395 1 9 4	21 3 109 9	Y	99	120 0	3
06	10950 X	3839	-0-	-7111	-0-	683 1 28 4	2796 3 332 9	Y	302	297 0	8
07	10881 X	7388	-0-	-3493	-0-	879 1 22 4	5787 3 700 9	Y	636	629 0	15
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991			
02	13020 X	12422	-0-	-598	-0-	1059 1 95 4	10477 3 791 9	Y	719	712 0	24
03	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	1140 1 31 4	13745 3 727 9	Y	661	667 0	18
04	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	1052 1 17 4	13131 3 677 9	Y	615	611 0	22
05	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	970 1 24 4	13837 3 645 9	Y	586	591 0	17
06	15060 X	14248	-0-	-812	-0-	932 1 39 4	12620 3 657 9	Y	597	597 0	17
07	15562 X	14005	-0-	-1557	-0-	963 1 25 4	12348 3 669 9	Y	608	611 0	14

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
NITSCH UNIT B																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2632 X	2085	-0-	-547	-0-	703 1	1201 3	64 4	117 9	Y	106	102 0				10
03	2852 X	2332	-0-	-520	-0-	783 1	1398 3	39 4	112 9	Y	102	104 0				8
04	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-	826 1	686 3	51 4	121 9	Y	110	107 0				11
05	2821 X	1704	-0-	-1117	-0-	1035 1	464 3	64 4	141 9	Y	128	125 0				14
06	2430 X	824	-0-	-1606	-0-	457 1	316 3	26 4	25 9	Y	23	35 0				2
07	2325 X	1146	-0-	-1179	-0-	681 1	332 3	47 4	86 9	Y	78	73 0				7
-----																
BARBOZA UNIT																
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576																
02	22344 X	16453	-0-	-5891	-0-	1209 1	13415 3	55 4	1774 9	Y	1613	1602 0				55
03	24738 X	14206	-0-	-10532	-0-	1200 1	11602 3	16 4	1388 9	Y	1262	1293 0				24
04	22710 X	15955	-0-	-6755	-0-	1152 1	13440 3	25 4	1338 9	Y	1216	1205 0				35
05	21514 X	13260	-0-	-8254	-0-	983 1	11003 3	20 4	1254 9	Y	1140	1141 0				34
06	17790 X	13420	-0-	-4370	-0-	1161 1	11160 3	18 4	1081 9	Y	983	998 0				19
07	18228 X	16503	-0-	-1725	-0-	1230 1	13429 3	16 4	1828 9	Y	1662	1632 0				49
-----																
BARBOZA UNIT																
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584																
02	15680 X	13287	-0-	-2393	-0-	1011 1	10436 3	46 4	1794 9	Y	1631	1623 0				55
03	17360 X	13782	-0-	-3578	-0-	1125 1	10561 3	15 4	2081 9	Y	1892	1912 0				35
04	16800 X	13422	-0-	-3378	-0-	1007 1	10484 3	22 4	1909 9	Y	1735	1720 0				50
05	15841 X	12989	-0-	-2852	-0-	974 1	10284 3	19 4	1712 9	Y	1556	1559 0				47
06	14250 X	11007	-0-	-3243	-0-	923 1	8579 3	14 4	1491 9	Y	1355	1375 0				27
07	14725 X	8927	-0-	-5798	-0-	803 1	7102 3	11 4	1011 9	Y	919	919 0				27
-----																
BARBOZA UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205																
02	19796 X	16235	-0-	-3561	-0-	1075 1	13288 3	49 4	1823 9	Y	1657	1649 0				56
03	21855 X	16862	-0-	-4993	-0-	1222 1	13591 3	17 4	2032 9	Y	1847	1869 0				34
04	19680 X	16825	-0-	-2855	-0-	1097 1	13788 3	24 4	1916 9	Y	1742	1725 0				51
05	20336 X	14312	-0-	-6024	-0-	976 1	11862 3	20 4	1454 9	Y	1322	1333 0				40
06	17400 X	14080	-0-	-3320	-0-	1109 1	11205 3	17 4	1749 9	Y	1590	1599 0				31
07	17980 X	13849	-0-	-4131	-0-	1019 1	11362 3	13 4	1455 9	Y	1323	1315 0				39



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10612 X	7798	-0-	-2814	-0-	635 1	6130 3	57 4	976 9	Y	887	878 0		30
03	11687 X	9908	-0-	-1779	-0-	750 1	7719 3	20 4	1419 9	Y	1290	1284 0		36
04	9990 X	9394	-0-	-596	-0-	719 1	7259 3	11 4	1405 9	Y	1277	1268 0		45
05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	786 1	8149 3	19 4	1367 9	Y	1243	1253 0		35
06	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	748 1	7862 3	31 4	1082 9	Y	984	992 0		27
07	9920 X	8110	-0-	-1810	-0-	652 1	6696 3	17 4	745 9	Y	677	688 0		16
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
02	4844 X	4221	-0-	-623	-0-	627 1	2884 3	39 4	671 9	Y	610	613 0		17
03	6138 X	4800	-0-	-1338	-0-	780 1	3371 3	41 4	608 9	Y	553	554 0		16
04	5940 X	5473	-0-	-467	-0-	856 1	4027 3	53 4	537 9	Y	488	489 0		15
05	6138 X	5130	-0-	-1008	-0-	889 1	3402 3	76 4	763 9	Y	694	685 0		24
06	5640 X	4692	-0-	-948	-0-	821 1	2986 3	16 4	869 9	Y	790	789 0		25
07	5642 X	4611	-0-	-1031	-0-	820 1	3035 3	17 4	739 9	Y	672	682 0		15
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
02	27552 X	11795	-0-	-15757	-0-	680 1	8083 3	31 4	3001 9	Y	2728	2724 0		92
03	27621 X	14494	-0-	-13127	-0-	991 1	9157 3	14 4	4332 9	Y	3938	3957 0		73
04	22950 X	3717	-0-	-19233	-0-	272 1	2350 3	6 4	1089 9	Y	990	1034 0		29
05	20305 X	1075	-0-	-19230	-0-	698 1	219 3	14 4	144 9	Y	131	156 0		4
06	15420 X	218	-0-	-15202	-0-	114 1	67 3	2 4	35 9	Y	32	35 0		1
07	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
02	11284 X	7989	-0-	-3295	-0-	1071 1	5264 3	31 4	1623 9	Y	1475	1493 0		28
03	11315 X	1583	-0-	-9732	-0-	270 1	986 3	7 4	320 9	Y	291	312 0		7
04	10650 X	6946	-0-	-3704	-0-	338 1	5301 3	9 4	1298 9	Y	1180	1161 0		26
05	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	1172 1	11211 3	28 4	821 9	Y	746	756 0		16
06	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	1065 1	9390 3	51 4	880 9	Y	800	802 0		14
*07	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	1047 1	9294 3	20 4	770 9	Y	700	703 0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
02		9856 X	8107	-0-	-1749	-0-	954 1	6544 3	581 9	Y	528	531 0		10
							28 4	581 9						
03		10540 X	9077	-0-	-1463	-0-	1137 1	7257 3	652 9	Y	593	588 0		15
							31 4	652 9						
04		9930 X	9270	-0-	-660	-0-	1129 1	7384 3	726 9	Y	660	660 0		15
							31 4	726 9						
05		10261 X	8059	-0-	-2202	-0-	1096 1	6356 3	581 9	Y	528	532 0		11
							26 4	581 9						
06		8790 X	7817	-0-	-973	-0-	997 1	6146 3	626 9	Y	569	570 0		10
							48 4	626 9						
07		9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	993 1	6260 3	567 9	Y	515	517 0		8
							18 4	567 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
02		9576 X	8586	-0-	-990	-0-	689 1	6769 3	1066 9	Y	969	957 0		33
							62 4	1066 9						
03		10602 X	9268	-0-	-1334	-0-	682 1	7587 3	981 9	Y	892	900 0		25
							18 4	981 9						
04		9090 X	7960	-0-	-1130	-0-	590 1	5894 3	1467 9	Y	1334	1312 0		47
							9 4	1467 9						
05		9610 X	6380	-0-	-3230	-0-	531 1	5088 3	748 9	Y	680	708 0		19
							13 4	748 9						
06		9300 X	6154	-0-	-3146	-0-	461 1	4412 3	1262 9	Y	1147	1134 0		32
							19 4	1262 9						
07		9517 X	8099	-0-	-1418	-0-	666 1	5779 3	1637 9	Y	1488	1485 0		35
							17 4	1637 9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
02		6804 X	5317	-0-	-1487	-0-	770 1	3906 3	619 9	Y	563	572 0		11
							22 4	619 9						
03		7533 X	5379	-0-	-2154	-0-	656 1	4137 3	568 9	Y	516	514 0		13
							18 4	568 9						
04		7620 X	6378	-0-	-1242	-0-	787 1	4653 3	916 9	Y	833	828 0		18
							22 4	916 9						
05		7874 X	3930	-0-	-3944	-0-	693 1	2766 3	455 9	Y	414	423 0		9
							16 4	455 9						
06		7620 X	2066	-0-	-5554	-0-	610 1	1072 3	355 9	Y	323	326 0		6
							29 4	355 9						
07		6603 X	4505	-0-	-2098	-0-	872 1	2834 3	783 9	Y	712	707 0		11
							16 4	783 9						
NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
02		6832 X	6061	-0-	-771	-0-	1129 1	4521 3	308 9	Y	280	280 0		26
							103 4	308 9						
03		10664 X	5985	-0-	-4679	-0-	522 1	5187 3	250 9	Y	227	235 0		18
							26 4	250 9						
04		10320 X	6367	-0-	-3953	-0-	526 1	5532 3	277 9	Y	252	246 0		24
							32 4	277 9						
05		10664 X	5004	-0-	-5660	-0-	689 1	4042 3	230 9	Y	209	210 0		23
							43 4	230 9						
06		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1072 1	5695 3	323 9	Y	294	285 0		32
							62 4	323 9						
07		6696 X	665	-0-	-6031	-0-	399 1	27 4		Y	217	230 0		19
							239 9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316		
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	12012 X	11522 -0- -490	-0-	973 1	9576 3	Y	805	801 0		27	
03	12958 X	12857 -0- -101	-0-	87 4	886 9	Y	918	920 0		25	
04	12540 X	8949 -0- -3591	-0-	1063 1	10756 3	Y	586	590 0		21	
05	12896 X	7845 -0- -5051	-0-	28 4	1010 9	Y	496	503 0		14	
06	12480 X	8790 -0- -3690	-0-	736 1	7556 3	Y	674	669 0		19	
07	12865 X	9074 -0- -3791	-0-	12 4	645 9	Y	705	707 0		17	
				679 1	6604 3	Y					
				16 4	546 9						
				796 1	7220 3	Y					
				33 4	741 9						
				852 1	7424 3	Y					
				22 4	776 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246		
02	9268 X	4092 -0- -5176	-0-	526 1	3059 3	Y	418	418 0		14	
03	6417 X	5932 -0- -485	-0-	47 4	460 9	Y	643	639 0		18	
04	9065 X	9065 -0- -0-	-0-	692 1	4515 3	Y	827	816 0		29	
05	8971 X	8971 -0- -0-	-0-	18 4	707 9	Y	734	742 0		21	
06	6260 X	6260 -0- -0-	-0-	888 1	7253 3	Y	531	537 0		15	
07	9362 X	7107 -0- -2255	-0-	14 4	910 9	Y	647	647 0		15	
				800 1	7345 3	Y					
				19 4	807 9						
				693 1	4954 3	Y					
				29 4	584 9						
				766 1	5610 3	Y					
				19 4	712 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272		
02	10024 X	8767 -0- -1257	-0-	668 1	6827 3	Y	1102	1086 0		37	
03	11098 X	9169 -0- -1929	-0-	60 4	1212 9	Y	1445	1442 0		40	
04	10170 X	9625 -0- -545	-0-	669 1	6892 3	Y	1562	1546 0		56	
05	12106 X	12106 -0- -0-	-0-	18 4	1590 9	Y	1699	1707 0		48	
06	10817 X	10817 -0- -0-	-0-	638 1	7259 3	Y	1616	1619 0		45	
*07	9998 X	9998 -0- -0-	-0-	10 4	1718 9	Y	1458	1468 0		35	
				696 1	9524 3	Y					
				17 4	1869 9						
				668 1	8343 3	Y					
				28 4	1778 9						
				674 1	7702 3	Y					
				18 4	1604 9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383		
02	8204 X	7998 -0- -206	-0-	1136 1	6436 3	Y	294	288 0		28	
03	9083 X	8693 -0- -390	-0-	103 4	323 9	Y	329	331 0		26	
04	9210 X	8074 -0- -1136	-0-	1025 1	7255 3	Y	305	302 0		29	
05	9517 X	7862 -0- -1655	-0-	51 4	362 9	Y	300	296 0		33	
06	9210 X	8603 -0- -607	-0-	1057 1	6616 3	Y	347	343 0		37	
07	8866 X	7770 -0- -1096	-0-	65 4	336 9	Y	374	378 0		33	
				1117 1	6345 3	Y					
				70 4	330 9						
				1225 1	6926 3	Y					
				70 4	382 9						
				1080 1	6205 3	Y					
				74 4	411 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531			
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	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	505 1	2737 3	Y	174	173 0	16
						46 4	191 9				
03	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	681 1	5704 3	Y	414	398 0	32
						34 4	455 9				
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	759 1	5935 3	Y	419	411 0	40
						47 4	461 9				
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	921 1	3554 3	Y	172	193 0	19
						57 4	189 9				
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	983 1	4673 3	Y	268	258 0	29
						56 4	295 9				
*07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	993 1	4385 3	Y	283	287 0	25
						68 4	311 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945			
02	7644 X	7239	-0-	-405	-0-	847 1	5577 3	Y	672	677 0	23
						76 4	739 9				
03	8463 X	8332	-0-	-131	-0-	850 1	6676 3	Y	713	716 0	20
						22 4	784 9				
04	8190 X	8145	-0-	-45	-0-	713 1	5771 3	Y	1500	1467 0	53
						11 4	1650 9				
05	8308 X	540	-0-	-7768	-0-	446 1	9 3	Y	68	119 0	2
						10 4	75 9				
06	8070 X	4326	-0-	-3744	-0-	640 1	3199 3	Y	419	409 0	12
						26 4	461 9				
07	8432 X	2648	-0-	-5784	-0-	561 1	1666 3	Y	370	373 0	9
						14 4	407 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878			
02	9352 X	7432	-0-	-1920	-0-	894 1	6239 3	Y	199	197 0	7
						80 4	219 9				
03	10354 X	7722	-0-	-2632	-0-	880 1	6639 3	Y	164	166 0	5
						23 4	180 9				
04	9900 X	7399	-0-	-2501	-0-	782 1	6450 3	Y	141	141 0	5
						12 4	155 9				
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	798 1	8365 3	Y	256	254 0	7
						19 4	282 9				
06	8040 X	6277	-0-	-1763	-0-	675 1	5196 3	Y	344	341 0	10
						28 4	378 9				
07	8215 X	7605	-0-	-610	-0-	744 1	5773 3	Y	972	959 0	23
						19 4	1069 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933			
02	8288 X	6617	-0-	-1671	-0-	825 1	5125 3	Y	539	539 0	18
						74 4	593 9				
03	9238 X	6540	-0-	-2698	-0-	783 1	5206 3	Y	483	488 0	13
						20 4	531 9				
04	8940 X	2805	-0-	-6135	-0-	585 1	1968 3	Y	221	226 0	8
						9 4	243 9				
05	9238 X	2464	-0-	-6774	-0-	557 1	1608 3	Y	260	261 0	7
						13 4	286 9				
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	818 1	5838 3	Y	679	667 0	19
						34 4	747 9				
*07	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	970 1	5818 3	Y	561	567 0	13
						24 4	617 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923			
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	8540 X	5598	-0-	-2942	-0-	733 1	3893 3	Y	824	826 0		28
						66 4	906 9					
03	9455 X	8196	-0-	-1259	-0-	793 1	5905 3	Y	1344	1335 0		37
						20 4	1478 9					
04	9150 X	7101	-0-	-2049	-0-	677 1	5155 3	Y	1144	1140 0		41
						11 4	1258 9					
05	8091 X	1723	-0-	-6368	-0-	456 1	986 3	Y	246	280 0		7
						10 4	271 9					
06	7920 X	6324	-0-	-1596	-0-	664 1	4412 3	Y	1110	1086 0		31
						27 4	1221 9					
07	8184 X	7004	-0-	-1180	-0-	755 1	4869 3	Y	1237	1239 0		29
						19 4	1361 9					
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143			
02	13188 X	9199	-0-	-3989	-0-	1382 1	6923 3	Y	698	686 0		65
						126 4	768 9					
03	14539 X	11466	-0-	-3073	-0-	1270 1	9099 3	Y	940	932 0		73
						63 4	1034 9					
04	13650 X	10411	-0-	-3239	-0-	1158 1	8213 3	Y	881	870 0		84
						71 4	969 9					
05	14105 X	9542	-0-	-4563	-0-	1500 1	7157 3	Y	720	724 0		80
						93 4	792 9					
06	12210 X	6735	-0-	-5475	-0-	921 1	5040 3	Y	655	664 0		71
						53 4	721 9					
*07	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1726 1	16832 3	Y	1619	1548 0		142
						118 4	1781 9					
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362			
02	23492 X	13489	-0-	-10003	-0-	1530 1	11186 3	Y	576	573 0		54
						139 4	634 9					
03	26009 X	15110	-0-	-10899	-0-	1322 1	12956 3	Y	697	697 0		54
						65 4	767 9					
04	25170 X	17172	-0-	-7998	-0-	1606 1	14634 3	Y	757	738 0		73
						99 4	833 9					
05	23219 X	19643	-0-	-3576	-0-	2056 1	16713 3	Y	678	676 0		75
						128 4	746 9					
06	22470 X	11623	-0-	-10847	-0-	1157 1	9929 3	Y	428	457 0		46
						66 4	471 9					
*07	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	1645 1	15432 3	Y	696	681 0		61
						113 4	766 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459			
02	12236 X	12162	-0-	-74	-0-	747 1	10192 3	Y	1052	1047 0		35
						66 4	1157 9					
03	13485 X	13051	-0-	-434	-0-	744 1	11041 3	Y	1132	1136 0		31
						21 4	1245 9					
04	13020 X	10020	-0-	-3000	-0-	605 1	8427 3	Y	889	888 0		32
						10 4	978 9					
05	13609 X	9587	-0-	-4022	-0-	561 1	8151 3	Y	783	793 0		22
						14 4	861 9					
06	13170 X	10058	-0-	-3112	-0-	684 1	8261 3	Y	985	980 0		27
						29 4	1084 9					
07	13454 X	10383	-0-	-3071	-0-	757 1	8466 3	Y	1036	1038 0		25
						20 4	1140 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13580 X	2499	-0-	-11081	-0-	630	1	1187	3	Y	568	578	0		19
						57	4	625	9						
03	15035 X	1023	-0-	-14012	-0-	561	1	52	3	Y	361	370	0		10
						13	4	397	9						
04	14430 X	944	-0-	-13486	-0-	507	1	67	3	Y	330	328	0		12
						7	4	363	9						
05	14074 X	931	-0-	-13143	-0-	515	1	15	3	Y	354	356	0		10
						12	4	389	9						
06	12750 X	2046	-0-	-10704	-0-	430	1	1233	3	Y	332	333	0		9
						18	4	365	9						
*07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	821	1	6546	3	Y	680	673	0		16
						21	4	748	9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851					
02	4060 X	3054	-0-	-1006	-0-	632	1	1961	3	Y	403	406	0		8
						18	4	443	9						
03	4495 X	4139	-0-	-356	-0-	678	1	2845	3	Y	544	538	0		14
						18	4	598	9						
04	4350 X	3046	-0-	-1304	-0-	538	1	2009	3	Y	440	444	0		10
						15	4	484	9						
05	4464 X	3759	-0-	-705	-0-	762	1	2637	3	Y	311	314	0		7
						18	4	342	9						
06	4020 X	2500	-0-	-1520	-0-	623	1	1702	3	Y	132	137	0		2
						30	4	145	9						
07	4154 X	3966	-0-	-188	-0-	702	1	2931	3	Y	291	289	0		4
						13	4	320	9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558					
02	3864 X	2762	-0-	-1102	-0-	560	1	1810	3	Y	342	349	0		7
						16	4	376	9						
03	4278 X	3012	-0-	-1266	-0-	612	1	1742	3	Y	584	576	0		15
						16	4	642	9						
04	4140 X	3649	-0-	-491	-0-	671	1	2009	3	Y	864	860	0		19
						19	4	950	9						
05	4278 X	4003	-0-	-275	-0-	721	1	2329	3	Y	851	852	0		18
						17	4	936	9						
06	4050 X	2366	-0-	-1684	-0-	604	1	1301	3	Y	393	404	0		7
						29	4	432	9						
07	3782 X	2527	-0-	-1255	-0-	557	1	1231	3	Y	663	660	0		10
						10	4	729	9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013					
02	3640 X	3267	-0-	-373	-0-	543	1	2406	3	Y	275	276	0		5
						15	4	303	9						
03	4030 X	3200	-0-	-830	-0-	533	1	2264	3	Y	354	350	0		9
						14	4	389	9						
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	339	1	3154	3	Y	459	458	0		10
						9	4	505	9						
05	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	349	1	3093	3	Y	418	419	0		9
						8	4	460	9						
06	3540 X	2771	-0-	-769	-0-	422	1	1977	3	Y	320	324	0		5
						20	4	352	9						
07	4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	315	1	1718	3	Y	187	189	0		3
						6	4	206	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373		
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	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	1728	1 18718	3 Y	1049	1049 0	24
						57	4 1154	9			
03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	2199	1 23081	3 Y	1290	1290 0	24
						74	4 1419	9			
04	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	942	1 10545	3 Y	1164	1164 0	24
						22	4 1280	9			
05	23963 X	11457	-0-	-12506	-0-	1045	1 9458	3 Y	844	852 0	16
						26	4 928	9			
06	23190 X	12456	-0-	-10734	-0-	1148	1 10226	3 Y	941	928 0	29
						47	4 1035	9			
07	23963 X	13459	-0-	-10504	-0-	1217	1 11065	3 Y	1035	1031 0	33
						38	4 1139	9			
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977		
02	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	1169	1 12992	3 Y	1184	1173 0	40
						104	4 1302	9			
03	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	1160	1 14365	3 Y	1212	1219 0	33
						32	4 1333	9			
04	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	986	1 12160	3 Y	1084	1078 0	39
						16	4 1192	9			
05	16802 X	14886	-0-	-1916	-0-	917	1 12811	3 Y	1032	1042 0	29
						23	4 1135	9			
06	16260 X	11288	-0-	-4972	-0-	846	1 9431	3 Y	887	891 0	25
						35	4 976	9			
07	16802 X	11047	-0-	-5755	-0-	901	1 9121	3 Y	911	914 0	22
						23	4 1002	9			
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857		
02	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	1054	1 13487	3 Y	1251	1232 0	42
						94	4 1376	9			
03	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	1108	1 16067	3 Y	1287	1294 0	35
						31	4 1416	9			
04	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	1106	1 13776	3 Y	1197	1189 0	43
						18	4 1317	9			
05	17918 X	15950	-0-	-1968	-0-	947	1 13340	3 Y	1491	1492 0	42
						23	4 1640	9			
06	18030 X	11786	-0-	-6244	-0-	837	1 9689	3 Y	1114	1125 0	31
						35	4 1225	9			
07	18631 X	12655	-0-	-5976	-0-	951	1 10373	3 Y	1187	1190 0	28
						25	4 1306	9			
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582		
02	2632 X	1362	-0-	-1270	-0-	602	1 542	3 Y	184	185 0	4
						16	4 202	9			
03	2542 X	644	-0-	-1898	-0-	388	1 117	3 Y	117	118 0	3
						10	4 129	9			
04	2340 X	186	-0-	-2154	-0-	30	1 3	3 Y	138	138 0	3
						1	4 152	9			
05	2325 X	988	-0-	-1337	-0-	841	1 55	3 Y	66	68 0	1
						19	4 73	9			
06	1800 X	860	-0-	-940	-0-	612	1 118	3 Y	92	91 0	2
						29	4 101	9			
07	1519 X	525	-0-	-994	-0-	459	1 25	3 Y	30	32 0	-0-
						8	4 33	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
M O	ALLOW 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	38248 X	28314	-0-	-9934	-0-	1562	1	23756	3	Y	2678	2696	0	51
						50	4	2946	9					
03	42346 X	15758	-0-	-26588	-0-	1154	1	12488	3	Y	1894	1896	0	49
						33	4	2083	9					
04	37860 X	28360	-0-	-9500	-0-	1926	1	23763	3	Y	2379	2375	0	53
						54	4	2617	9					
05	37200 X	28315	-0-	-8885	-0-	2107	1	23458	3	Y	2454	2455	0	52
						51	4	2699	9					
06	33330 X	24478	-0-	-8852	-0-	1640	1	19964	3	Y	2541	2550	0	43
						79	4	2795	9					
07	31341 X	25302	-0-	-6039	-0-	1764	1	20447	3	Y	2778	2778	0	43
						35	4	3056	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
02	16632 X	-0-	-0-	-16632	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	18414 X	5488	-0-	-12926	-0-	324	1	4517	3	Y	580	564	0	16
						9	4	638	9					
04	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	1050	1	14136	3	Y	1458	1422	0	52
						17	4	1604	9					
05	15903 X	15193	-0-	-710	-0-	909	1	13049	3	Y	1103	1124	0	31
						22	4	1213	9					
06	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	876	1	12028	3	Y	1014	1017	0	28
						37	4	1115	9					
07	17360 X	13836	-0-	-3524	-0-	914	1	11885	3	Y	921	927	0	22
						24	4	1013	9					
FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
02	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	1648	1	12085	3	Y	589	588	0	55
						150	4	648	9					
03	27125 X	15280	-0-	-11845	-0-	1491	1	12785	3	Y	845	834	0	66
						74	4	930	9					
04	26250 X	12300	-0-	-13950	-0-	1199	1	10331	3	Y	633	638	0	61
						74	4	696	9					
05	27125 X	11419	-0-	-15706	-0-	1207	1	9189	3	Y	862	828	0	95
						75	4	948	9					
06	17640 X	5668	-0-	-11972	-0-	732	1	4561	3	Y	303	365	0	33
						42	4	333	9					
*07	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	1566	1	13842	3	Y	1003	948	0	88
						107	4	1103	9					
FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
02	11872 X	10610	-0-	-1262	-0-	1026	1	8604	3	Y	807	800	0	27
						92	4	888	9					
03	13144 X	11270	-0-	-1874	-0-	932	1	9443	3	Y	791	796	0	22
						25	4	870	9					
04	12480 X	8175	-0-	-4305	-0-	743	1	6860	3	Y	509	513	0	18
						12	4	560	9					
05	12121 X	7868	-0-	-4253	-0-	677	1	6627	3	Y	498	502	0	14
						16	4	548	9					
06	11490 X	5347	-0-	-6143	-0-	621	1	4173	3	Y	479	480	0	13
						26	4	527	9					
07	11749 X	8722	-0-	-3027	-0-	840	1	7161	3	Y	636	634	0	15
						21	4	700	9					

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:		15H	RRCID -> 285301			COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472			
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		15568 X	14844	-0-	-724	-0-	981	1	12383	3	Y	1266	1253	0	43
							87	4	1393	9					
03		17236 X	15903	-0-	-1333	-0-	964	1	13568	3	Y	1222	1231	0	34
							27	4	1344	9					
04		16560 X	13364	-0-	-3196	-0-	815	1	11320	3	Y	1105	1100	0	39
							13	4	1216	9					
05		16616 X	13512	-0-	-3104	-0-	734	1	11573	3	Y	1079	1087	0	31
							18	4	1187	9					
06		16080 X	12514	-0-	-3566	-0-	714	1	10615	3	Y	1050	1052	0	29
							30	4	1155	9					
07		16430 X	12546	-0-	-3884	-0-	745	1	10591	3	Y	1082	1085	0	26
							20	4	1190	9					
-----															
FOSTER UNIT			WELL #:		507H	RRCID -> 285305			COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468			
02		9016 X	7648	-0-	-1368	-0-	669	1	5776	3	Y	1039	1029	0	35
							60	4	1143	9					
03		9765 X	7390	-0-	-2375	-0-	624	1	5610	3	Y	1036	1042	0	29
							16	4	1140	9					
04		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	699	1	7955	3	Y	1458	1435	0	52
							11	4	1604	9					
05		8835 X	7978	-0-	-857	-0-	534	1	6126	3	Y	1186	1204	0	34
							13	4	1305	9					
06		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	832	1	8577	3	Y	1217	1217	0	34
							35	4	1339	9					
07		10354 X	7425	-0-	-2929	-0-	740	1	5566	3	Y	1000	1010	0	24
							19	4	1100	9					
-----															
FOSTER UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 285539			COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366			
02		11200 X	9140	-0-	-2060	-0-	788	1	7634	3	Y	589	582	0	20
							70	4	648	9					
03		12400 X	9292	-0-	-3108	-0-	724	1	7670	3	Y	799	797	0	22
							19	4	879	9					
04		12000 X	7884	-0-	-4116	-0-	712	1	6367	3	Y	722	718	0	26
							11	4	794	9					
05		11067 X	9681	-0-	-1386	-0-	710	1	8053	3	Y	819	822	0	23
							17	4	901	9					
06		10380 X	7836	-0-	-2544	-0-	657	1	6381	3	Y	701	705	0	19
							27	4	771	9					
07		10106 X	8142	-0-	-1964	-0-	716	1	6543	3	Y	786	786	0	19
							18	4	865	9					
-----															
FOSTER UNIT			WELL #:		505H	RRCID -> 285556			COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393			
02		1512 X	1493	-0-	-19	-0-	489	1	555	3	Y	368	359	0	12
							44	4	405	9					
03		1798 X	1488	-0-	-310	-0-	436	1	765	3	Y	252	257	0	7
							10	4	277	9					
04		1740 X	1281	-0-	-459	-0-	422	1	720	3	Y	121	124	0	4
							6	4	133	9					
05		1798 X	1426	-0-	-372	-0-	390	1	850	3	Y	161	160	0	5
							9	4	177	9					
06		1620 X	1102	-0-	-518	-0-	352	1	627	3	Y	99	101	0	3
							14	4	109	9					
07		1643 X	1381	-0-	-262	-0-	461	1	765	3	Y	131	131	0	3
							11	4	144	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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 #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12653				PERF.12828 - 18480		
02	6244 X	5908	-0-	-336	-0-	693	1	4405	3	Y	680	672	0			23
						62	4	748	9							
03	6913 X	6437	-0-	-476	-0-	698	1	5114	3	Y	552	560	0			15
						18	4	607	9							
04	6360 X	5902	-0-	-458	-0-	646	1	4637	3	Y	554	549	0			20
						10	4	609	9							
05	6603 X	5563	-0-	-1040	-0-	637	1	4075	3	Y	760	758	0			22
						15	4	836	9							
06	6390 X	5480	-0-	-910	-0-	623	1	3908	3	Y	839	838	0			23
						26	4	923	9							
07	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	661	1	3864	3	Y	872	874	0			21
						17	4	959	9							
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11930				PERF.12060 - 15373		
02	9688 X	8296	-0-	-1392	-0-	376	1	7667	3	Y	139	145	0			4
						100	4	153	9							
03	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	657	1	9484	3	Y	447	439	0			12
						140	4	492	9							
04	10290 X	8828	-0-	-1462	-0-	465	1	7856	3	Y	410	409	0			13
						56	4	451	9							
05	9951 X	9715	-0-	-236	-0-	494	1	8723	3	Y	389	393	0			9
						70	4	428	9							
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	447	1	8228	3	Y	2221	2155	0			75
						135	4	2443	9							
07	10788 X	9897	-0-	-891	-0-	439	1	5697	3	Y	3305	3302	0			78
						125	4	3636	9							
-----																
NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH 12723				PERF.12763 - 18437		
02	23408 X	19013	-0-	-4395	-0-	1950	1	16229	3	Y	597	582	0			56
						177	4	657	9							
03	23498 X	20259	-0-	-3239	-0-	1635	1	17833	3	Y	645	651	0			50
						81	4	710	9							
04	22410 X	18816	-0-	-3594	-0-	1457	1	16514	3	Y	686	670	0			66
						90	4	755	9							
05	22599 X	18890	-0-	-3709	-0-	1605	1	16440	3	Y	677	668	0			75
						100	4	745	9							
06	21420 X	18696	-0-	-2724	-0-	1696	1	16083	3	Y	745	740	0			80
						97	4	820	9							
07	21049 X	17352	-0-	-3697	-0-	1413	1	15018	3	Y	749	763	0			66
						97	4	824	9							
-----																
NITSCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286205		COMPL. DATE 01/10/2020				TOTAL DEPTH 12811				PERF.12815 - 18394		
02	21728 X	17190	-0-	-4538	-0-	1988	1	14450	3	Y	519	511	0			49
						181	4	571	9							
03	23777 X	15949	-0-	-7828	-0-	1481	1	13780	3	Y	559	564	0			44
						73	4	615	9							
04	20520 X	14290	-0-	-6230	-0-	1343	1	12246	3	Y	562	552	0			54
						83	4	618	9							
05	20553 X	14136	-0-	-6417	-0-	1465	1	11932	3	Y	589	578	0			65
						91	4	648	9							
06	19890 X	15467	-0-	-4423	-0-	1642	1	12996	3	Y	668	661	0			72
						94	4	735	9							
07	19034 X	13307	-0-	-5727	-0-	1423	1	11131	3	Y	596	616	0			52
						97	4	656	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13776 X	9436	-0-	-4340	-0-	971	1	7826	3	Y	553	564	0	13	
						31	4	608	9						
03	15252 X	8629	-0-	-6623	-0-	1052	1	6829	3	Y	649	650	0	12	
						34	4	714	9						
04	14100 X	13259	-0-	-841	-0-	1392	1	10941	3	Y	812	807	0	17	
						33	4	893	9						
05	14570 X	6887	-0-	-7683	-0-	1086	1	5316	3	Y	417	426	0	8	
						26	4	459	9						
06	14100 X	12691	-0-	-1409	-0-	1363	1	10372	3	Y	818	801	0	25	
						56	4	900	9						
07	13702 X	11515	-0-	-2187	-0-	1300	1	9363	3	Y	738	739	0	24	
						40	4	812	9						
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715															
02	11144 X	8261	-0-	-2883	-0-	688	1	7031	3	Y	474	479	0	9	
						21	4	521	9						
03	12338 X	6539	-0-	-5799	-0-	634	1	5474	3	Y	375	374	0	10	
						18	4	413	9						
04	11940 X	6552	-0-	-5388	-0-	622	1	5395	3	Y	471	471	0	10	
						17	4	518	9						
05	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	1225	1	9455	3	Y	879	870	0	19	
						29	4	967	9						
06	9720 X	8968	-0-	-752	-0-	900	1	7299	3	Y	660	668	0	11	
						43	4	726	9						
07	9145 X	9130	-0-	-15	-0-	915	1	7493	3	Y	641	642	0	10	
						17	4	705	9						
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790															
02	15512 X	12517	-0-	-2995	-0-	960	1	10699	3	Y	754	760	0	14	
						29	4	829	9						
03	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1165	1	13338	3	Y	949	939	0	24	
						33	4	1044	9						
04	17640 X	11853	-0-	-5787	-0-	930	1	10009	3	Y	807	813	0	18	
						26	4	888	9						
05	18228 X	12860	-0-	-5368	-0-	990	1	10098	3	Y	1589	1573	0	34	
						24	4	1748	9						
06	17640 X	10022	-0-	-7618	-0-	703	1	8029	3	Y	1142	1156	0	20	
						34	4	1256	9						
07	15593 X	14698	-0-	-895	-0-	1222	1	11296	3	Y	1960	1950	0	30	
						24	4	2156	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436															
02	17556 X	10735	-0-	-6821	-0-	1014	1	9150	3	Y	489	501	0	11	
						33	4	538	9						
03	18383 X	9496	-0-	-8887	-0-	1106	1	7841	3	Y	466	468	0	9	
						36	4	513	9						
04	17790 X	11438	-0-	-6352	-0-	1001	1	10285	3	Y	116	123	0	2	
						24	4	128	9						
05	18383 X	13978	-0-	-4405	-0-	1432	1	12511	3	Y	-0-	2	0	-0-	
						35	4								
06	17790 X	8141	-0-	-9649	-0-	1055	1	6802	3	Y	219	212	0	7	
						43	4	241	9						
07	11873 X	4628	-0-	-7245	-0-	947	1	3402	3	Y	227	227	0	7	
						29	4	250	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500													
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		24696 X	17951	-0-	-6745	-0-	1569 1	15813 3	Y	387	383 0		36
							143 4	426 9					
03		25792 X	18001	-0-	-7791	-0-	1201 1	16216 3	Y	477	476 0		37
							59 4	525 9					
04		24090 X	16873	-0-	-7217	-0-	1225 1	15029 3	Y	494	484 0		47
							76 4	543 9					
05		21390 X	16855	-0-	-4535	-0-	1314 1	14920 3	Y	490	483 0		54
							82 4	539 9					
06		20490 X	20335	-0-	-155	-0-	1788 1	17723 3	Y	655	638 0		71
							103 4	721 9					
07		19871 X	18658	-0-	-1213	-0-	1697 1	16023 3	Y	747	752 0		66
							116 4	822 9					
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571													
02		5684 X	5226	-0-	-458	-0-	780 1	3928 3	Y	451	452 0		9
							22 4	496 9					
03		6293 X	5024	-0-	-1269	-0-	954 1	3573 3	Y	429	427 0		11
							25 4	472 9					
04		5970 X	3978	-0-	-1992	-0-	757 1	2715 3	Y	441	442 0		10
							21 4	485 9					
05		6169 X	4006	-0-	-2163	-0-	808 1	2700 3	Y	435	436 0		9
							19 4	479 9					
06		5640 X	3213	-0-	-2427	-0-	685 1	2110 3	Y	350	353 0		6
							33 4	385 9					
07		5797 X	4777	-0-	-1020	-0-	874 1	3285 3	Y	547	545 0		8
							16 4	602 9					
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396													
02		20580 X	18020	-0-	-2560	-0-	1169 1	15062 3	Y	1532	1520 0		52
							104 4	1685 9					
03		22785 X	20473	-0-	-2312	-0-	1203 1	17400 3	Y	1669	1675 0		46
							34 4	1836 9					
04		21420 X	17522	-0-	-3898	-0-	1018 1	14888 3	Y	1454	1448 0		52
							17 4	1599 9					
05		20925 X	17420	-0-	-3505	-0-	901 1	14975 3	Y	1383	1396 0		39
							23 4	1521 9					
06		20010 X	16233	-0-	-3777	-0-	990 1	13607 3	Y	1450	1449 0		40
							41 4	1595 9					
07		20460 X	16229	-0-	-4231	-0-	1071 1	13484 3	Y	1496	1500 0		36
							28 4	1646 9					
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380													
02		18368 X	17331	-0-	-1037	-0-	983 1	14769 3	Y	1356	1346 0		46
							87 4	1492 9					
03		20336 X	18843	-0-	-1493	-0-	972 1	16297 3	Y	1405	1412 0		39
							28 4	1546 9					
04		19680 X	16303	-0-	-3377	-0-	860 1	14078 3	Y	1228	1223 0		44
							14 4	1351 9					
05		19623 X	14163	-0-	-5460	-0-	717 1	12349 3	Y	981	997 0		28
							18 4	1079 9					
06		18780 X	15177	-0-	-3603	-0-	1000 1	12760 3	Y	1250	1243 0		35
							42 4	1375 9					
07		19189 X	15865	-0-	-3324	-0-	1087 1	13283 3	Y	1334	1337 0		32
							28 4	1467 9					

-----																
SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA				WELL #:	10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	- 20318			
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		19292 X	18481	-0-	-811	-0-	1067	1	15798	3	Y	1383	1374	0		47
							95	4	1521	9						
03		21204 X	19696	-0-	-1508	-0-	1027	1	17055	3	Y	1441	1448	0		40
							29	4	1585	9						
04		19560 X	14284	-0-	-5276	-0-	758	1	12219	3	Y	1176	1174	0		42
							13	4	1294	9						
05		20708 X	14004	-0-	-6704	-0-	680	1	12122	3	Y	1077	1089	0		30
							17	4	1185	9						
06		20040 X	14485	-0-	-5555	-0-	851	1	12105	3	Y	1357	1349	0		38
							36	4	1493	9						
07		20460 X	15916	-0-	-4544	-0-	989	1	13366	3	Y	1395	1400	0		33
							26	4	1535	9						
-----																
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952			
02		27776 X	24492	-0-	-3284	-0-	1305	1	21614	3	Y	1389	1391	0		32
							45	4	1528	9						
03		30752 X	26601	-0-	-4151	-0-	1439	1	23304	3	Y	1643	1645	0		30
							51	4	1807	9						
04		29100 X	21587	-0-	-7513	-0-	1163	1	18952	3	Y	1313	1316	0		27
							28	4	1444	9						
05		30070 X	25230	-0-	-4840	-0-	1402	1	21957	3	Y	1668	1664	0		31
							36	4	1835	9						
06		26550 X	21709	-0-	-4841	-0-	1195	1	19017	3	Y	1315	1305	0		41
							50	4	1447	9						
07		27125 X	22103	-0-	-5022	-0-	1408	1	19243	3	Y	1279	1279	0		41
							45	4	1407	9						
-----																
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159			
02		25704 X	23743	-0-	-1961	-0-	1642	1	20738	3	Y	1189	1184	0		28
							55	4	1308	9						
03		18631 X	5997	-0-	-12634	-0-	967	1	3957	3	Y	947	958	0		17
							31	4	1042	9						
04		23686 X	23686	-0-	-0-	-0-	1656	1	20253	3	Y	1580	1565	0		32
							39	4	1738	9						
05		26598 X	7113	-0-	-19485	-0-	1060	1	5289	3	Y	671	691	0		12
							26	4	738	9						
06		25740 X	21	-0-	-25719	-0-	16	1	3	3	Y	1	13	0		-0-
							1	4	1	9						
07		26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MOBIL C-D-W.WESTON PSA				WELL #:	11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12496	- 19544			
02		27440 X	13217	-0-	-14223	-0-	759	1	11673	3	Y	690	697	0		16
							26	4	759	9						
03		30380 X	29493	-0-	-887	-0-	2005	1	25817	3	Y	1456	1445	0		27
							69	4	1602	9						
04		26010 X	21652	-0-	-4358	-0-	1577	1	18775	3	Y	1147	1150	0		24
							38	4	1262	9						
05		24893 X	22355	-0-	-2538	-0-	1663	1	19362	3	Y	1171	1173	0		22
							42	4	1288	9						
06		28530 X	25859	-0-	-2671	-0-	1744	1	22760	3	Y	1166	1152	0		36
							72	4	1283	9						
07		29481 X	21984	-0-	-7497	-0-	1650	1	19263	3	Y	926	932	0		30
							52	4	1019	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226			
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	32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	1603	1 29424	3 Y	1454	1460	0	34	
						56	4 1599	9					
03	36177 X	30019	-0-	-6158	-0-	1739	1 25652	3 Y	2334	2325	0	43	
						61	4 2567	9					
04	32760 X	27182	-0-	-5578	-0-	1577	1 23874	3 Y	1539	1550	0	32	
						38	4 1693	9					
05	36642 X	30345	-0-	-6297	-0-	1758	1 26648	3 Y	1722	1722	0	32	
						45	4 1894	9					
06	35460 X	28572	-0-	-6888	-0-	1610	1 25264	3 Y	1483	1469	0	46	
						67	4 1631	9					
07	36177 X	27144	-0-	-9033	-0-	1552	1 24072	3 Y	1336	1339	0	43	
						50	4 1470	9					
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367			
02	26936 X	5903	-0-	-21033	-0-	885	1 4320	3 Y	610	608	0	14	
						27	4 671	9					
03	29822 X	13780	-0-	-16042	-0-	1348	1 11367	3 Y	927	924	0	17	
						45	4 1020	9					
04	28860 X	11625	-0-	-17235	-0-	1259	1 9173	3 Y	1057	1052	0	22	
						30	4 1163	9					
05	18755 X	900	-0-	-17855	-0-	722	1 60	3 Y	92	112	0	2	
						17	4 101	9					
06	13350 X	1115	-0-	-12235	-0-	648	1 26	4 Y	401	391	0	12	
						441	9						
07	13795 X	514	-0-	-13281	-0-	460	1 14	4 Y	36	47	0	1	
						40	9						
BARBOZA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165			
02	20496 X	18011	-0-	-2485	-0-	1383	1 14913	3 Y	1502	1495	0	51	
						63	4 1652	9					
03	21979 X	21621	-0-	-358	-0-	1712	1 17877	3 Y	1826	1843	0	34	
						23	4 2009	9					
04	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1563	1 18263	3 Y	2047	2021	0	60	
						34	4 2252	9					
05	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	1510	1 16680	3 Y	1897	1900	0	57	
						30	4 2087	9					
06	20910 X	17824	-0-	-3086	-0-	1541	1 14328	3 Y	1755	1777	0	35	
						24	4 1931	9					
07	22723 X	18094	-0-	-4629	-0-	1439	1 14979	3 Y	1506	1496	0	45	
						19	4 1657	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403			
02	6468 X	5620	-0-	-848	-0-	800	1 4208	3 Y	364	355	0	10	
						212	4 400	9					
03	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	838	1 5481	3 Y	783	772	0	21	
						178	4 861	9					
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	727	1 4692	3 Y	570	573	0	18	
						87	4 627	9					
05	6231 X	6176	-0-	-55	-0-	750	1 4763	3 Y	506	513	0	11	
						106	4 557	9					
06	7110 X	5564	-0-	-1546	-0-	658	1 4213	3 Y	449	445	0	15	
						199	4 494	9					
07	7347 X	5402	-0-	-1945	-0-	648	1 4198	3 Y	337	344	0	8	
						185	4 371	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12103		PERF.12206 - 18929		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12488 X	10694	-0-	-1794	-0-	954 1	8890 3	Y	746	768	0	14
						29 4	821 9					
03	13826 X	12263	-0-	-1563	-0-	1060 1	9907 3	Y	1151	1135	0	30
						30 4	1266 9					
04	13020 X	10843	-0-	-2177	-0-	959 1	8474 3	Y	1257	1259	0	28
						27 4	1383 9					
05	13454 X	9182	-0-	-4272	-0-	769 1	7225 3	Y	1063	1069	0	22
						19 4	1169 9					
06	13020 X	8375	-0-	-4645	-0-	794 1	6518 3	Y	932	938	0	16
						38 4	1025 9					
07	12276 X	8346	-0-	-3930	-0-	777 1	6505 3	Y	954	955	0	15
						15 4	1049 9					
-----												
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11952 - 18329		
02	19264 X	14743	-0-	-4521	-0-	973 1	11896 3	Y	1676	1694	0	32
						30 4	1844 9					
03	21328 X	15743	-0-	-5585	-0-	1008 1	12520 3	Y	1987	1968	0	51
						29 4	2186 9					
04	20640 X	12151	-0-	-8489	-0-	815 1	9514 3	Y	1635	1650	0	36
						23 4	1799 9					
05	20336 X	8290	-0-	-12046	-0-	764 1	7040 3	Y	425	452	0	9
						18 4	468 9					
06	17610 X	10268	-0-	-7342	-0-	1001 1	8996 3	Y	203	209	0	3
						48 4	223 9					
07	16337 X	10115	-0-	-6222	-0-	1013 1	8648 3	Y	395	392	0	6
						19 4	435 9					
-----												
MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861		PERF.12581 - 18762		
02	4200 X	1501	-0-	-2699	-0-	200 1	1017 3	Y	247	252	0	7
						12 4	272 9					
03	4433 X	1704	-0-	-2729	-0-	707 1	873 3	Y	79	84	0	2
						37 4	87 9					
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	402 1	3043 3	Y	1026	996	0	32
						24 4	1129 9					
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	445 1	3205 3	Y	925	925	0	32
						38 4	1018 9					
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	412 1	2702 3	Y	849	854	0	27
						8 4	934 9					
07	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	426 1	2907 3	Y	861	868	0	20
						9 4	947 9					
-----												
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110		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-
-----												
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110		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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288134	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	110	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-

BARBOZA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12681	PERF.	12792 - 17065		
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	651	1	146	3	Y	478	476	0	16
						29	4	526	9					
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	861	1	1	3	Y	583	588	0	11
						12	4	641	9					
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	419	1	4	3	Y	383	383	0	11
						9	4	421	9					
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	522	1	97	3	Y	435	433	0	13
						10	4	479	9					
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	609	1	83	3	Y	443	447	0	9
						10	4	487	9					
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	579	1	62	3	Y	368	366	0	11
						8	4	405	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12221	PERF.	12429 - 19397		
02	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	1039	1	18272	3	Y	2838	2833	0	76
						275	4	3122	9					
03	26540 X	26540	-0-	-0-	-0-	1125	1	21835	3	Y	3037	3031	0	82
						239	4	3341	9					
04	20940 X	17319	-0-	-3621	-0-	1134	1	13278	3	Y	2519	2523	0	78
						136	4	2771	9					
05	25079 X	18209	-0-	-6870	-0-	1202	1	14117	3	Y	2473	2496	0	55
						170	4	2720	9					
06	24270 X	16471	-0-	-7799	-0-	1046	1	12736	3	Y	2157	2139	0	73
						316	4	2373	9					
07	25079 X	17052	-0-	-8027	-0-	1073	1	13359	3	Y	2104	2127	0	50
						306	4	2314	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	12473 - 19526		
02	25368 X	5192	-0-	-20176	-0-	463	1	3445	3	Y	1055	1106	0	28
						123	4	1161	9					
03	27621 X	12245	-0-	-15376	-0-	783	1	9482	3	Y	1648	1632	0	44
						167	4	1813	9					
04	25770 X	25305	-0-	-465	-0-	1593	1	18992	3	Y	4117	4033	0	128
						191	4	4529	9					
05	24087 X	23037	-0-	-1050	-0-	1403	1	17763	3	Y	3338	3392	0	74
						199	4	3672	9					
06	21750 X	19895	-0-	-1855	-0-	1192	1	15474	3	Y	2607	2593	0	88
						361	4	2868	9					
07	26164 X	20834	-0-	-5330	-0-	1244	1	16300	3	Y	2668	2693	0	63
						355	4	2935	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21140 X	17695	-0-	-3445	-0-	1046	1 14411	3 2145	3 9	Y	1950	1932	0		66
03	23405 X	16930	-0-	-6475	-0-	922	1 14143	3 1839	3 9	Y	1672	1692	0		46
04	22650 X	16603	-0-	-6047	-0-	883	1 14064	3 1641	3 9	Y	1492	1485	0		53
05	23405 X	18765	-0-	-4640	-0-	973	1 14530	3 3238	3 9	Y	2944	2914	0		83
06	19320 X	16347	-0-	-2973	-0-	949	1 13423	3 1935	3 9	Y	1759	1793	0		49
07	19592 X	15806	-0-	-3786	-0-	973	1 12909	3 1898	3 9	Y	1725	1733	0		41
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724															
02	10388 X	8216	-0-	-2172	-0-	887	1 6449	3 800	3 9	Y	727	722	0		24
03	11501 X	8710	-0-	-2791	-0-	814	1 7120	3 755	3 9	Y	686	691	0		19
04	10470 X	7219	-0-	-3251	-0-	715	1 5813	3 680	3 9	Y	618	615	0		22
05	9703 X	8202	-0-	-1501	-0-	652	1 6882	3 652	3 9	Y	593	598	0		17
06	8910 X	7317	-0-	-1593	-0-	619	1 6063	3 609	3 9	Y	554	556	0		15
07	9083 X	7390	-0-	-1693	-0-	653	1 6098	3 622	3 9	Y	565	567	0		13
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989															
02	2100 X	1193	-0-	-907	-0-	358	1 590	3 235	3 9	Y	214	222	0		4
03	3782 X	2431	-0-	-1351	-0-	792	1 1187	3 432	3 9	Y	393	387	0		10
04	3660 X	2149	-0-	-1511	-0-	699	1 1025	3 406	3 9	Y	369	371	0		8
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	833	1 2851	3 363	3 9	Y	330	331	0		7
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	673	1 1747	3 267	3 9	Y	243	246	0		4
*07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	720	1 1794	3 267	3 9	Y	243	243	0		4
FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682															
02	12628 X	4791	-0-	-7837	-0-	587	1 3786	3 365	3 9	Y	332	337	0		11
03	13981 X	6687	-0-	-7294	-0-	622	1 5381	3 668	3 9	Y	607	601	0		17
04	9000 X	8009	-0-	-991	-0-	661	1 6557	3 780	3 9	Y	709	701	0		25
05	8866 X	3870	-0-	-4996	-0-	455	1 2982	3 422	3 9	Y	384	398	0		11
06	6870 X	2924	-0-	-3946	-0-	470	1 2145	3 290	3 9	Y	264	268	0		7
07	8277 X	3135	-0-	-5142	-0-	528	1 2289	3 305	3 9	Y	277	277	0		7



SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
SCR G-MOBIL C SA				WELL #:	1H	RRCID ->	288798	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12462	- 18752	
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	18452	X	13935	-0-	-4517	-0-	892 1	10702 3	Y	1914	1920 0		52	
							236 4	2105 9						
03	19282	X	16806	-0-	-2476	-0-	962 1	13194 3	Y	2223	2215 0		60	
							205 4	2445 9						
04	17190	X	13721	-0-	-3469	-0-	949 1	10883 3	Y	1614	1624 0		50	
							114 4	1775 9						
05	16120	X	14576	-0-	-1544	-0-	988 1	11641 3	Y	1643	1657 0		36	
							140 4	1807 9						
06	16260	X	12872	-0-	-3388	-0-	863 1	10425 3	Y	1203	1198 0		41	
							261 4	1323 9						
07	16802	X	13368	-0-	-3434	-0-	893 1	11020 3	Y	1091	1106 0		26	
							255 4	1200 9						
FOSTER UNIT				WELL #:	504H	RRCID ->	289222	COMPL. DATE	01/11/2021	TOTAL DEPTH	12707	PERF.13048	- 18478	
02	16828	X	10771	-0-	-6057	-0-	863 1	8819 3	Y	920	911 0		31	
							77 4	1012 9						
03	18631	X	12935	-0-	-5696	-0-	855 1	11136 3	Y	836	844 0		23	
							24 4	920 9						
04	16170	X	10468	-0-	-5702	-0-	736 1	9041 3	Y	617	618 0		22	
							12 4	679 9						
05	14911	X	9890	-0-	-5021	-0-	638 1	8424 3	Y	738	739 0		21	
							16 4	812 9						
06	14070	X	9313	-0-	-4757	-0-	594 1	7843 3	Y	774	774 0		21	
							25 4	851 9						
07	12927	X	9094	-0-	-3833	-0-	613 1	7641 3	Y	749	752 0		18	
							16 4	824 9						
FOSTER UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	289223	COMPL. DATE	01/11/2021	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12867	- 18812	
02	23268	X	19832	-0-	-3436	-0-	1315 1	16999 3	Y	1274	1265 0		43	
							117 4	1401 9						
03	25761	X	19047	-0-	-6714	-0-	1142 1	16590 3	Y	1166	1177 0		32	
							32 4	1283 9						
04	23190	X	17417	-0-	-5773	-0-	1048 1	15122 3	Y	1118	1110 0		40	
							17 4	1230 9						
05	22413	X	16720	-0-	-5693	-0-	954 1	14594 3	Y	1044	1054 0		30	
							24 4	1148 9						
06	21480	X	14352	-0-	-7128	-0-	924 1	12331 3	Y	962	965 0		27	
							39 4	1058 9						
07	21948	X	14244	-0-	-7704	-0-	964 1	12144 3	Y	1010	1013 0		24	
							25 4	1111 9						
HOLLMAN UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289273	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12381	- 19094	
02	4900	X	3808	-0-	-1092	-0-	526 1	2788 3	Y	435	441 0		8	
							15 4	479 9						
03	5456	X	4358	-0-	-1098	-0-	573 1	3155 3	Y	559	553 0		14	
							15 4	615 9						
04	5280	X	3839	-0-	-1441	-0-	541 1	2725 3	Y	507	510 0		11	
							15 4	558 9						
05	5456	X	3187	-0-	-2269	-0-	514 1	2111 3	Y	500	500 0		11	
							12 4	550 9						
06	4800	X	2671	-0-	-2129	-0-	437 1	1732 3	Y	437	441 0		7	
							21 4	481 9						
07	4371	X	2583	-0-	-1788	-0-	457 1	1680 3	Y	398	399 0		6	
							8 4	438 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289274		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3892 X	3716	-0-	-176	-0-	522 1	2647 3	Y	484	487 0	9
						15 4	532 9				
03	4309 X	4055	-0-	-254	-0-	563 1	2849 3	Y	571	565 0	15
						15 4	628 9				
04	4050 X	3763	-0-	-287	-0-	528 1	2575 3	Y	586	588 0	13
						15 4	645 9				
05	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	553 1	2816 3	Y	551	552 0	12
						13 4	606 9				
06	4050 X	3328	-0-	-722	-0-	457 1	2339 3	Y	464	468 0	8
						22 4	510 9				
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	480 1	2602 3	Y	510	510 0	8
						9 4	561 9				
HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590			
02	3360 X	3078	-0-	-282	-0-	482 1	2023 3	Y	508	511 0	10
						14 4	559 9				
03	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	500 1	2181 3	Y	605	599 0	16
						13 4	666 9				
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	491 1	2027 3	Y	1232	1221 0	27
						14 4	1355 9				
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	511 1	2279 3	Y	1187	1189 0	25
						12 4	1306 9				
06	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	425 1	1673 3	Y	1095	1101 0	19
						20 4	1205 9				
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	441 1	1976 3	Y	1162	1163 0	18
						8 4	1278 9				
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129			
02	4060 X	1911	-0-	-2149	-0-	205 1	1195 3	Y	285	468 0	108
						197 4	314 9				
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	434 1	1798 3	Y	576	546 0	138
						423 4	634 9				
04	3240 X	2103	-0-	-1137	-0-	241 1	1395 3	Y	372	425 0	85
						58 4	409 9				
05	3348 X	2673	-0-	-675	-0-	271 1	1946 3	Y	368	373 0	80
						51 4	405 9				
06	3240 X	704	-0-	-2536	-0-	33 1	668 3	Y	-0-	80 0	-0-
						3 4					
*07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	390 1	3228 3	Y	507	366 0	141
						66 4	558 9				
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281			
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420														
M O	ALLOW 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	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	217 1	1821 3	209 4	780 9	Y	709	892 0		267
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	329 1	2297 3	320 4	1052 9	Y	956	994 0		229
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	238 1	3156 3	57 4	1172 9	Y	1065	1050 0		244
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	219 1	3659 3	41 4	734 9	Y	667	766 0		145
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	242 1	4203 3	24 4	624 9	Y	567	574 0		138
07	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	181 1	1579 3	31 4	648 9	Y	589	563 0		164
-----														
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
02	1876 N	1394	-0-	-482	-0-	172 1	782 3	165 4	275 9	Y	250	347 0		94
03	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	402 1	1550 3	391 4	657 9	Y	597	548 0		143
04	3000 N	3202	-0-	202	202	190 1	2273 3	46 4	693 9	Y	630	629 0		144
05	3100 N	3169	-0-	69	271	152 1	2567 3	29 4	421 9	Y	383	444 0		83
06	3000 N	3155	-0-	155	426	203 1	2557 3	20 4	375 9	Y	341	341 0		83
*07	3433 X	3007	-0-	-426	-0-	347 1	2184 3	59 4	417 9	Y	379	356 0		106
-----														
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	38 1	1 3	36 4	408 9	Y	371	243 0		140
03	1178 N	982	-0-	-196	-0-	133 1	32 3	129 4	688 9	Y	625	615 0		150
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	265 1	7 3	64 4	47 9	Y	43	183 0		10
05	3100 N	3564	-0-	464	464	425 1	555 3	80 4	2504 9	Y	2276	1792 0		494
06	3000 N	4435	-0-	1435	1899	316 1	1934 3	32 4	2153 9	Y	1957	1975 0		476
*07	3100 N	5079	-0-	1979	3878	363 1	2733 3	62 4	1921 9	Y	1746	1735 0		487
-----														
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
02	5040 X	2298	-0-	-2742	-0-	172 1	1585 3	165 4	376 9	Y	342	382 0		129
03	5580 X	3235	-0-	-2345	-0-	261 1	2222 3	254 4	498 9	Y	453	473 0		109
04	5400 X	3598	-0-	-1802	-0-	365 1	3037 3	88 4	108 9	Y	98	184 0		23
05	3782 X	2127	-0-	-1655	-0-	344 1	1551 3	65 4	167 9	Y	152	142 0		33
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	489 1	2139 3	49 4	560 9	Y	509	418 0		124
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	307 1	1505 3	52 4	528 9	Y	480	470 0		134

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398										
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C			WELL #:	12H	RRCID ->	290444	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12263	- 22413	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE				
02	87696 X	81573	-0-	-6123	-0-	3876	1	67094	3	Y	9414	9371	0	161
						248	4	10355	9					
03	97092 X	63563	-0-	-33529	-0-	2982	1	50847	3	Y	8767	8806	0	122
						90	4	9644	9					
04	93960 X	59211	-0-	-34749	-0-	2578	1	48137	3	Y	7655	7655	0	122
						75	4	8421	9					
05	91326 X	54126	-0-	-37200	-0-	2414	1	44429	3	Y	6498	6486	0	134
						135	4	7148	9					
06	88380 X	71105	-0-	-17275	-0-	3452	1	59655	3	Y	7179	7267	0	46
						101	4	7897	9					
07	90303 X	67767	-0-	-22536	-0-	3200	1	57663	3	Y	6151	6152	0	45
						138	4	6766	9					
-----														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11			WELL #:	11H	RRCID ->	290455	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL	DEPTH	12513	PERF.13152	- 20913	
02	87528 X	53637	-0-	-33891	-0-	2405	1	45992	3	Y	4571	4559	0	154
						212	4	5028	9					
03	79236 X	50278	-0-	-28958	-0-	2083	1	43654	3	Y	4072	4114	0	112
						62	4	4479	9					
04	69030 X	48299	-0-	-20731	-0-	2054	1	41015	3	Y	4723	4667	0	168
						35	4	5195	9					
05	66557 X	43920	-0-	-22637	-0-	1693	1	37391	3	Y	4356	4401	0	123
						44	4	4792	9					
06	64410 X	37342	-0-	-27068	-0-	1634	1	31147	3	Y	4084	4094	0	113
						69	4	4492	9					
07	59396 X	35151	-0-	-24245	-0-	1609	1	29249	3	Y	3863	3884	0	92
						44	4	4249	9					
-----														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10			WELL #:	10H	RRCID ->	290456	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.13152	- 20487	
02	75292 X	48937	-0-	-26355	-0-	2217	1	41940	3	Y	4168	4155	0	140
						195	4	4585	9					
03	76539 X	47224	-0-	-29315	-0-	1954	1	41170	3	Y	3674	3713	0	101
						59	4	4041	9					
04	69690 X	40067	-0-	-29623	-0-	1685	1	33932	3	Y	4019	3977	0	143
						29	4	4421	9					
05	72013 X	34964	-0-	-37049	-0-	1407	1	30654	3	Y	2606	2675	0	74
						36	4	2867	9					
06	69690 X	31247	-0-	-38443	-0-	1313	1	26946	3	Y	2665	2665	0	74
						56	4	2932	9					
07	54188 X	29385	-0-	-24803	-0-	1273	1	25185	3	Y	2629	2640	0	63
						35	4	2892	9					
-----														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B			WELL #:	11H	RRCID ->	290471	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.12310	- 23017	
02	72156 X	66263	-0-	-5893	-0-	3173	1	53896	3	Y	8174	8200	0	140
						203	4	8991	9					
03	79887 X	62904	-0-	-16983	-0-	2919	1	51484	3	Y	7647	7681	0	106
						89	4	8412	9					
04	77220 X	52794	-0-	-24426	-0-	2309	1	43591	3	Y	6205	6212	0	99
						68	4	6826	9					
05	79794 X	50217	-0-	-29577	-0-	2238	1	41699	3	Y	5595	5579	0	115
						125	4	6155	9					
06	77220 X	72935	-0-	-4285	-0-	3369	1	59838	3	Y	8754	8813	0	56
						99	4	9629	9					
*07	87233 X	87233	-0-	-0-	-0-	3843	1	74940	3	Y	7531	7532	0	55
						166	4	8284	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		119952 X	69099	-0-	-50853	-0-	568 1	56393 3	11937 3	Y	10852	10850 0		185
							201 4	11937 9						
03		132804 X	111251	-0-	-21553	-0-	5006 1	91647 3	14444 9	Y	13131	13133 0		183
							154 4	14444 9						
04		128520 X	90268	-0-	-38252	-0-	3917 1	74228 3	14444 9	Y	10916	10925 0		174
							115 4	12008 9						
05		119567 X	66036	-0-	-53531	-0-	2909 1	54429 3	12008 9	Y	7760	7774 0		160
							162 4	8536 9						
06		107670 X	40158	-0-	-67512	-0-	1787 1	31838 3	14444 9	Y	5892	6014 0		38
							52 4	6481 9						
07		111259 X	37697	-0-	-73562	-0-	1532 1	29965 3	6134 9	Y	5576	5573 0		41
							66 4	6134 9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
02		31528 X	17969	-0-	-13559	-0-	890 1	13715 3	3324 9	Y	3022	3009 0		102
							40 4	3324 9						
03		30969 X	17799	-0-	-13170	-0-	1130 1	13121 3	3533 9	Y	3212	3254 0		60
							15 4	3533 9						
04		25530 X	17248	-0-	-8282	-0-	992 1	13145 3	3090 9	Y	2809	2787 0		82
							21 4	3090 9						
05		25668 X	15528	-0-	-10140	-0-	768 1	12159 3	2586 9	Y	2351	2362 0		71
							15 4	2586 9						
06		20160 X	14279	-0-	-5881	-0-	951 1	10556 3	2757 9	Y	2506	2528 0		49
							15 4	2757 9						
07		19902 X	14387	-0-	-5515	-0-	830 1	10981 3	2565 9	Y	2332	2312 0		69
							11 4	2565 9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
02		22120 X	15942	-0-	-6178	-0-	1068 1	11672 3	3154 9	Y	2867	2857 0		97
							48 4	3154 9						
03		24490 X	15027	-0-	-9463	-0-	1157 1	10586 3	3268 9	Y	2971	3013 0		55
							16 4	3268 9						
04		21840 X	6677	-0-	-15163	-0-	417 1	4826 3	1425 9	Y	1295	1312 0		38
							9 4	1425 9						
05		28290 X	28290	-0-	-0-	-0-	1474 1	20498 3	6289 9	Y	5717	5583 0		172
							29 4	6289 9						
06		20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1263 1	14490 3	4684 9	Y	4258	4346 0		84
							20 4	4684 9						
*07		19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	1102 1	14325 3	3961 9	Y	3601	3579 0		106
							15 4	3961 9						
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
02		70000 X	55756	-0-	-14244	-0-	2458 1	48452 3	4629 9	Y	4208	4203 0		142
							217 4	4629 9						
03		77500 X	29397	-0-	-48103	-0-	1189 1	25595 3	2577 9	Y	2343	2420 0		65
							36 4	2577 9						
04		69060 X	37	-0-	-69023	-0-	2 1	35 3		Y	-0-	65 0		-0-
05		71362 X	11585	-0-	-59777	-0-	777 1	10244 3	545 9	Y	495	481 0		14
							19 4	545 9						
06		69060 X	11670	-0-	-57390	-0-	765 1	9854 3	1019 9	Y	926	914 0		26
							32 4	1019 9						
07		61721 X	5895	-0-	-55826	-0-	464 1	4720 3	699 9	Y	635	646 0		15
							12 4	699 9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596														
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
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		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-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
*06	2010	N	1305	-0-	-705	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
*07	1891	N	1033	-0-	-858	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
-----														
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			8
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			8
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			8
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			8
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			8
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			8
-----														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941														
02	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	313	1	8704	3	Y	-0-	8 0	-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	132	1	3305	3	Y	1	1 0	-0-
04	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	78	1	2511	3	Y	203	163 0	40
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	223	9	175	1	Y	6232	3 196	40
06	3300	X	2267	-0-	-1033	-0-	216	9	60	1	Y	2047	3 145	32
07	3410	X	2159	-0-	-1251	-0-	160	9	56	1	Y	1905	3 129	15
							56	4	142	9				
-----														
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.16410	- 16705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13419	- 16500	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153	- 17210	
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529 3	Y	-0-			-0-
03	558 X	546	-0-	-12	-0-	56	1	490 3	Y	-0-			-0-
04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	116	1	581 3	Y	-0-			-0-
05	496 X	325	-0-	-171	-0-	74	1	251 3	Y	-0-			-0-
06	630 X	201	-0-	-429	-0-	40	1	161 3	Y	-0-			-0-
07	713 X	463	-0-	-250	-0-	118	1	345 3	Y	-0-			-0-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14064	- 18362	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			370
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			370
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			370
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			370
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*07	3100 N	3617	-0-	517	517	102	1	3422 3	Y	-0-	186 1		87
						93	4						

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	13526	PERF.15995	- 18258	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13170	PERF.13621	- 16700	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

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

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	1023 X	21	-0-	-1002	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	990 X	847	-0-	-143	-0-	23	1	746	3	Y	71	57	0			14
						78	9									
05	682 X	375	-0-	-307	-0-	10	1	365	3	Y	-0-	14	0			-0-
06	750 X	372	-0-	-378	-0-	11	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	868 X	776	-0-	-92	-0-	20	1	683	3	Y	45	40	0			5
						23	4	50	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	276	1	2485	3	Y	33	19	0			17
						36	9									
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	346	1	2833	3	Y	67	59	0			25
						74	9									
04	2460 X	2069	-0-	-391	-0-	255	1	1757	3	Y	52	67	0			10
						57	9									
05	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	271	1	1851	3	Y	45	46	0			9
						50	9									
06	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	253	1	1995	3	Y	51	49	0			11
						56	9									
07	3255 X	2201	-0-	-1054	-0-	246	1	1907	3	Y	44	50	0			5
						48	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

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

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	857	3	Y	11	9	0			6
						3	4	12	9							
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	938	3	Y	19	18	0			7
						2	4	21	9							
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	85	1	963	3	Y	11	16	0			2
						3	4	12	9							
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	3	Y	24	21	0			5
						2	4	26	9							
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	967	3	Y	22	22	0			5
						1	4	24	9							
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	52	1	755	3	Y	19	22	0			2
						31	4	21	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
SMITH GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290													
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	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	126	1	3488	3	Y	425	377 1	159
						468	9						
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	210	1	5236	3	Y	233	190 1	202
						256	9						
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	162	1	5199	3	Y	188	188 1	202
						207	9						
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	108	1	3836	3	Y	376	376 1	202
						414	9						
*06	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	97	1	3306	3	Y	186	186 1	202
						205	9						
07	3968 X	2789	-0-	-1179	-0-	77	1	2632	3	Y	51	185 1	68
						24	4	56	9				
DLUGOSCH GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479													
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1233	3	Y	14		191
						15	9						
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	9		200
						10	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		200
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		200
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	Y	229		229
						252	9						
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	Y	-0-	185 1	73
						15	4						
GANO GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061													
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	294	1	2653	3	Y	102	84 0	53
						112	9						
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	403	1	3305	3	Y	143	142 0	54
						157	9						
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	455	1	3143	3	Y	140	166 0	28
						154	9						
05	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	429	1	2937	3	Y	127	129 0	26
						140	9						
06	3510 X	3251	-0-	-259	-0-	349	1	2761	3	Y	128	126 0	28
						141	9						
07	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	357	1	2784	3	Y	160	169 0	19
						176	9						
THREE RIVERS GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796													
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-		-0-
03	3162 X	1262	-0-	-1900	-0-	1262	3			N	-0-		-0-
04	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	3537	3	6694	9	N	6085	6085 1	-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4294	3	17	9	N	15	15 1	-0-
*06	3210 X	3039	-0-	-171	-0-	2799	3	240	9	N	218	218 1	-0-
07	3503 X	3017	-0-	-486	-0-	2685	3	332	9	N	302	185 1	632

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-			270 1	3057 3	Y	131	113 0		68
									10 4	144 9					
03		3906 X	3788	-0-	-118	-0-			279 1	3317 3	Y	167	172 0		63
									8 4	184 9					
04		3930 X	3702	-0-	-228	-0-			287 1	3287 3	Y	108	150 0		21
									9 4	119 9					
05		4061 X	3847	-0-	-214	-0-			224 1	3493 3	Y	113	111 0		23
									6 4	124 9					
06		3750 X	3223	-0-	-527	-0-			153 1	2979 3	Y	79	85 0		17
									4 4	87 9					
07		3844 X	3279	-0-	-565	-0-			197 1	2961 3	Y	84	91 0		10
									29 4	92 9					
GUS TIPS GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5															
WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570															
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-
STOLTE GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700															
02		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-			605 1	5462 3	Y	199	179 0		104
									219 9						
03		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-			709 1	5805 3	Y	172	211 0		65
									189 9						
04		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-			823 1	5658 3	Y	75	125 0		15
									83 9						
05		6696 X	6517	-0-	-179	-0-			828 1	5631 3	Y	53	57 0		11
									58 9						
06		6480 X	6429	-0-	-51	-0-			698 1	5519 3	Y	193	162 0		42
									212 9						
07		6696 X	6332	-0-	-364	-0-			701 1	5442 3	Y	172	194 0		20
									189 9						
BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935															
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034			
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	952 N	952	-0-	-0-	-0-	72 1 3 4	815 3 62 9	Y	56	46 0	29
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	1390 3 70 9	Y	64	69 0	24
04	990 N	818	-0-	-172	-0-	64 1 2 4	723 3 29 9	Y	26	45 0	5
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	936 3 52 9	Y	47	42 0	10
06	1110 N	948	-0-	-162	-0-	44 1 1 4	862 3 41 9	Y	37	39 0	8
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	47 1 8 4	704 3 36 9	Y	33	37 0	4
-----											
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134			
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	118 1	901 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	651 X	435	-0-	-216	-0-	45 1	390 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	1080 X	750	-0-	-330	-0-	149 1	601 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	-0-	5
-----											
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550			
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	117 1 30 9	3263 3	Y	27	14 0	14
03	4185 X	3760	-0-	-425	-0-	145 1	3615 3	Y	-0-	14 0	-0-
04	3990 X	1028	-0-	-2962	-0-	31 1	997 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	266	-0-	-3671	-0-	7 1	259 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	130 1 131 9	4435 3	Y	119	93 0	26
07	3782 X	3585	-0-	-197	-0-	92 1 106 4	3097 3 290 9	Y	264	259 0	31

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
M O	ALLOW 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	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	325	1	2943	3	Y	180	155	0	94
03	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	198	9	2755	3	Y	158	192	0	60
04	3330 X	337	-0-	-2993	-0-	174	9	278	3	Y	17	74	0	3
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	40	1	3710	3	Y	104	86	0	21
06	3330 X	2927	-0-	-403	-0-	19	9	2519	3	Y	81	84	0	18
07	3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	544	1	1679	3	Y	26	41	0	3
						114	9							
						319	1							
						89	9							
						217	1							
						29	9							
-----														
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	141	1	1267	3	Y	5	8	0	2
03	3627 X	3541	-0-	-86	-0-	6	9	3103	3	Y	53	35	0	20
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	58	9	2808	3	Y	29	43	0	6
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	409	1	2779	3	Y	14	17	0	3
06	3420 X	3193	-0-	-227	-0-	32	9	2749	3	Y	87	71	0	19
07	3534 X	3171	-0-	-363	-0-	15	9	2751	3	Y	59	71	0	7
						348	1							
						96	9							
						355	1							
						65	9							
-----														
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	182	168	0	95
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	200	9	707	3	Y	204	222	0	77
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	684	3	Y	244	273	0	48
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	224	9	761	3	Y	234	234	0	48
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	Y	224	223	0	49
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	268	9	369	3	Y	117	152	0	14
						21	1	129	9					
						257	9							
						19	1							
						246	9							
						11	1							
						8	4							
-----														
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	101	1	2801	3	Y	379	366	0	198
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	417	9	3319	3	Y	392	442	0	148
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	131	1	3257	3	Y	457	515	0	90
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	431	9	3423	3	Y	450	448	0	92
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	102	1	3243	3	Y	462	453	0	101
*07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	503	9	3166	3	Y	384	440	0	45
						95	1	422	9					
						495	9							
						94	1							
						508	9							
						93	1							
						66	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269								
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-
-----																
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483								
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	159	1	4471	3	Y	583	611	0			304
						641	9									
03	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	220	1	5491	3	Y	924	879	0			349
						1016	9									
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	144	1	4746	3	Y	1461	1522	0			288
						1607	9									
05	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	125	1	4622	3	Y	1656	1604	0			340
						1822	9									
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	118	1	4103	3	Y	886	1032	0			194
						975	9									
*07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	82	1	2777	3	Y	257	421	0			30
						71	4	283	9							
-----																
PHILLIPPE GUL		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	974	3	Y	134	96	0			70
						2	4	147	9							
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	193	190	0			73
						212	9									
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	3	1	239	3	Y	168	208	0			33
						185	9									
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	405	1	611	3	Y	86	101	0			18
						2	4	95	9							
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	331	1	388	3	Y	90	88	0			20
						1	4	99	9							
07	434 N	29	-0-	-405	-0-	3	1	21	3	Y	4	23	0			1
						1	4	4	9							
-----																
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	40	25	0		15
						44	9								
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	11	24	0		2
						12	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	23	20	0		3
						3	4	25	9						

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

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

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	221	1	2039	3	Y	337	312	0		176
						371	9								
03	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	243	1	2032	3	Y	330	381	0		125
						363	9								
04	2970 X	2912	-0-	-58	-0-	306	1	2167	3	Y	399	445	0		79
						439	9								
05	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	317	1	2230	3	Y	425	417	0		87
						468	9								
06	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	227	1	1829	3	Y	309	328	0		68
						340	9								
07	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	246	1	1961	3	Y	420	439	0		49
						462	9								

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-				-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-				-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	2952	3	1606	9	N	1460	1460	1		-0-
05	4588 X	2516	-0-	-2072	-0-	2507	3	9	9	N	8	8	1		-0-
*06	3690 X	3644	-0-	-46	-0-	3389	3	255	9	N	232	232	1		-0-
07	4712 X	3328	-0-	-1384	-0-	2880	3	448	9	N	407	279	1		904

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	145	1	4045	3	Y	180	155	0		94
						198	9								
03	4743 X	4447	-0-	-296	-0-	164	1	4107	3	Y	160	194	0		60
						176	9								
04	4650 X	798	-0-	-3852	-0-	24	1	755	3	Y	17	74	0		3
						19	9								
05	4805 X	360	-0-	-4445	-0-	10	1	350	3	Y	-0-	3	0		-0-
06	4710 X	33	-0-	-4677	-0-	1	1	32	3	Y	-0-				-0-
07	4867 X	975	-0-	-3892	-0-	26	1	883	3	Y	33	29	0		4
						30	4	36	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1098	3	Y	137	118	71
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	153	2085	3	Y	219	207	83
04	1980 N	1232	-0-	-748	-0-	75	1057	3	Y	88	154	17
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	3	Y	-0-	17	-0-
06	3000 N	3118	-0-	118	118	146	2601	3	Y	331	258	73
*07	2323 N	2205	-0-	-118	-0-	102	1824	3	Y	208	257	24
J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		16
04	510 X	8	-0-	-502	-0-	1	7	3	Y	-0-		16
05	186 X	121	-0-	-65	-0-	28	93	3	Y	-0-		16
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	345	1393	3	Y	-0-		16
*07	505 X	505	-0-	-0-	-0-	128	377	3	Y	-0-		16
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775			
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1728	3	Y	49	190	92
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	54	80	1	Y	141		233
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	155	15	1	Y	-0-		233
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		233
06	2070 N	228	-0-	-1842	-0-	1	227	9	Y	206		206
*07	3100 N	3620	-0-	520	520	102	3461	3	Y	4	186	199
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050			
02	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	721	6500	3	Y	152	142	79
03	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	167	874	1	Y	146	170	55
04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	161	1086	1	Y	184	203	36
05	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	202	1111	1	Y	180	179	37
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	198	965	1	Y	128	137	28
*07	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	141	1080	1	Y	139	151	16
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192			
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	26	235	3	Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BLACKWELL GAS UNIT 1															
WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	230	1	2617	3	Y	301	236	0	157	
						8	4	331	9						
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	245	1	2917	3	Y	400	406	0	151	
						7	4	440	9						
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	211	1	2422	3	Y	211	320	0	42	
						6	4	232	9						
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	193	1	3016	3	Y	244	236	0	50	
						5	4	268	9						
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2883	3	Y	207	212	0	45	
						4	4	228	9						
*07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	157	1	2267	3	Y	188	211	0	22	
						121	4	207	9						
BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844															
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	117	1	3247	3	Y	413	381	0	215	
						454	9								
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	149	1	3769	3	Y	458	500	0	173	
						504	9								
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	106	1	3381	3	Y	583	641	0	115	
						641	9								
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	99	1	3584	3	Y	853	793	0	175	
						938	9								
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	96	1	3338	3	Y	694	717	0	152	
						763	9								
07	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	91	1	3093	3	Y	444	544	0	52	
						87	4	488	9						
RICKS LIVING TRUST GU 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542															
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	104	1	954	3	Y	119	114	0	62	
						131	9								
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	3	Y	175	171	0	66	
						193	9								
04	1530 N	707	-0-	-823	-0-	71	1	508	3	Y	116	159	0	23	
						128	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0	-0-	
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1463	3	Y	113	88	0	25	
						124	9								
07	744 N	20	-0-	-724	-0-	3	3	17	9	Y	15	38	0	2	
BLUHM GU1															
WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644															
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	131	1	1921	3	Y	158	128	0	82	
						3	4	174	9						
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1811	3	Y	125	160	0	47	
						6	4	138	9						
04	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	117	1	1639	3	Y	91	120	0	18	
						5	4	100	9						
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	Y	51	59	0	10	
						3	4	56	9						
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	1898	3	Y	113	98	0	25	
						5	4	124	9						
07	1922 N	158	-0-	-1764	-0-	8	1	133	3	Y	10	34	0	1	
						6	4	11	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BLACKWELL GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536															
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		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	81 1	929 3	Y	142	91 0				74
							3 4	156 9							
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	93 1	1097 3	Y	772	555 0				291
							3 4	849 9							
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	95 1	1078 3	Y	109	379 0				21
							3 4	120 9							
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1	1041 3	Y	98	99 0				20
							2 4	108 9							
06		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	51 1	988 3	Y	74	78 0				16
							1 4	81 9							
07		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	58 1	843 3	Y	79	86 0				9
							36 4	87 9							
HUGHES GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
RICKS LIVING TRUST GU2															
WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980															
02		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	237 1	2163 3	Y	231	217 0				120
							254 9								
03		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-	120 0				-0-
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	-0-					-0-
05		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-					-0-
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-					-0-
07		2945 X	191	-0-	-2754	-0-	13 1	112 3	Y	60	53 0				7
							66 9								
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	260 1	3810 3	Y	207	155 0			108
							7 4	228 9						
03		4929 X	4534	-0-	-395	-0-	298 1	4051 3	Y	157	206 0			59
							12 4	173 9						
04		4770 X	4648	-0-	-122	-0-	296 1	4150 3	Y	173	198 0			34
							12 4	190 9						
05		4929 X	4682	-0-	-247	-0-	224 1	4083 3	Y	330	296 0			68
							12 4	363 9						
06		4740 X	4373	-0-	-367	-0-	223 1	3952 3	Y	170	201 0			37
							11 4	187 9						
07		4805 X	4340	-0-	-465	-0-	216 1	3823 3	Y	153	172 0			18
							133 4	168 9						
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239														
02		191 X	-0-	-0-	-191	-0-			Y	-0-				-0-
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-				-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-				-0-
05		2945 X	474	-0-	-2471	-0-	29 1	443 3	Y	1	1 0			-0-
							1 4	1 9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KRAUSE GUL WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	238 1	2705 3	Y	129	128 0			67
							9 4	142 9						
03		3689 X	3533	-0-	-156	-0-	260 1	3103 3	Y	148	159 0			56
							7 4	163 9						
04		3570 X	2286	-0-	-1284	-0-	175 1	1983 3	Y	112	146 0			22
							5 4	123 9						
05		3689 X	1110	-0-	-2579	-0-	64 1	998 3	Y	42	55 0			9
							2 4	46 9						
06		3570 X	3273	-0-	-297	-0-	154 1	3001 3	Y	104	90 0			23
							4 4	114 9						
07		3534 X	2603	-0-	-931	-0-	153 1	2270 3	Y	92	104 0			11
							79 4	101 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
M O	ALLOW 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	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	273 3	1 4	35 9	Y	32	59 0		17
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	47 1	552 3	1 4	96 9	Y	87	71 0		33
04	960 N	258	-0-	-702	-0-	19 1	219 3	1 4	19 9	Y	17	47 0		3
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	4 9		Y	4	6 0		1
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	7 1	226 3	11 4	164 9	Y	149	132 0		17
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	295 1	3324 3	11 4	385 9	Y	350	311 0		183
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	318 1	3799 3	9 4	537 9	Y	488	487 0		184
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	330 1	3754 3	10 4	331 9	Y	301	426 0		59
05	3999 X	468	-0-	-3531	-0-	26 1	405 3	1 4	36 9	Y	33	85 0		7
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	7 0		-0-
*07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	168 1	5229 3	125 4	501 9	Y	455	402 0		53
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	87 1	1317 3	2 4	554 9	Y	504	405 0		263
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	26 1	414 3	1 4	686 9	Y	624	651 0		236
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42 1	641 3	2 4	440 9	Y	400	557 0		79
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	560 1	761 3	2 4	392 9	Y	356	362 0		73
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	530 1	811 3	2 4	447 9	Y	406	390 0		89
07	1178 N	939	-0-	-239	-0-	562 1	80 3	3 4	294 9	Y	267	325 0		31
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	130 1	1487 3	5 4	161 9	Y	146	111 0		76
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	141 1	1697 3	4 4	207 9	Y	188	193 0		71
04	1560 N	592	-0-	-968	-0-	44 1	507 3	1 4	40 9	Y	36	100 0		7
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	135 1	2122 3	4 4	118 9	Y	107	92 0		22
06	1980 N	1348	-0-	-632	-0-	62 1	1209 3	2 4	75 9	Y	68	75 0		15
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	74 1	1109 3	31 4	95 9	Y	86	91 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
STRMISKA GAS UNIT 1																				
WELL #: A 2H RRCID -> 271126													COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 13252		PERF.13583 - 19542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE								
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	252 1	3704 3	7 4	Y	146	120 0		76							
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	326 1	4458 3	14 4	Y	185	191 0		70							
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	310 1	4387 3	12 4	Y	162	200 0		32							
05	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	225 1	4126 3	12 4	Y	141	144 0		29							
06	4530 X	4265	-0-	-265	-0-	219 1	3910 3	11 4	Y	114	118 0		25							
07	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	206 1	3690 3	137 4	Y	120	131 0		14							
-----																				
NELLER GAS UNIT 1													WELL #: A 1H RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13588 - 17234	
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	104 1	1176 3	4 4	Y	102	88 0		53							
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	109 1	1284 3	3 4	Y	130	134 0		49							
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	152 1	1725 3	5 4	Y	103	132 0		20							
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	102 1	1595 3	3 4	Y	96	96 0		20							
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	82 1	1593 3	2 4	Y	81	83 0		18							
07	1674 N	769	-0-	-905	-0-	45 1	663 3	21 4	Y	36	50 0		4							
-----																				
LAKE SCHWARTZ													WELL #: A 2H RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13876 - 20086	
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	37392 X	37392	-0-	-0-	-0-	37392 3			N	-0-			-0-							
06	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	20593 3			N	-0-			-0-							
*07	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	23006 3			N	-0-			-0-							
-----																				
STRMISKA GAS UNIT 1													WELL #: A 1H RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.13384 - 19058	
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	257 1	3747 3	7 4	Y	349	270 0		182							
03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	286 1	3889 3	12 4	Y	353	402 0		133							
04	6090 X	4485	-0-	-1605	-0-	281 1	3931 3	11 4	Y	238	324 0		47							
05	6293 X	4530	-0-	-1763	-0-	221 1	3983 3	11 4	Y	286	274 0		59							
06	4710 X	4104	-0-	-606	-0-	215 1	3779 3	11 4	Y	90	129 0		20							
07	4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	172 1	3034 3	115 4	Y	254	244 0		30							
-----																				
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)													WELL #: D 1H RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 13279		PERF.13568 - 17279	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	162	1	2371	3	Y	224	193	0			117
						4	4	246	9							
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	198	1	2684	3	Y	220	254	0			83
						8	4	242	9							
04	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	178	1	2501	3	Y	196	240	0			39
						7	4	216	9							
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	155	1	2808	3	Y	208	204	0			43
						8	4	229	9							
06	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	128	1	2262	3	Y	70	98	0			15
						6	4	77	9							
07	3038 X	2279	-0-	-759	-0-	115	1	2022	3	Y	60	68	0			7
						76	4	66	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

02	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	3			N	-0-					-0-
03	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3			N	-0-					-0-
04	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
05	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	3			N	-0-					-0-
06	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	3			N	-0-					-0-
*07	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	383	1	5584	3	Y	138	91	0			72
						10	4	152	9							
03	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	465	1	6306	3	Y	138	158	0			52
						19	4	152	9							
04	7350 X	6800	-0-	-550	-0-	451	1	6288	3	Y	39	83	0			8
						18	4	43	9							
05	7595 X	6633	-0-	-962	-0-	345	1	6201	3	Y	63	58	0			13
						18	4	69	9							
06	6720 X	4927	-0-	-1793	-0-	262	1	4604	3	Y	44	47	0			10
						13	4	48	9							
*07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	344	1	6076	3	Y	383	348	0			45
						228	4	421	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

02	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	273	1	3977	3	Y	121	94	0			63
						7	4	133	9							
03	5456 X	4766	-0-	-690	-0-	323	1	4369	3	Y	55	97	0			21
						13	4	61	9							
04	5100 X	4632	-0-	-468	-0-	307	1	4276	3	Y	34	48	0			7
						12	4	37	9							
05	5270 X	4647	-0-	-623	-0-	229	1	4138	3	Y	244	201	0			50
						12	4	268	9							
06	4800 X	4434	-0-	-366	-0-	219	1	3870	3	Y	304	287	0			67
						11	4	334	9							
07	4867 X	4616	-0-	-251	-0-	222	1	3942	3	Y	305	336	0			36
						116	4	336	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	694	1	6282	3	Y	335	179	0			175
						369	9									
03	5425 X	5030	-0-	-395	-0-	506	1	4171	3	Y	321	375	0			121
						353	9									
04	5370 X	5263	-0-	-107	-0-	610	1	4246	3	Y	370	418	0			73
						407	9									
05	5549 X	4081	-0-	-1468	-0-	461	1	3199	3	Y	383	377	0			79
						421	9									
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	613	1	4870	3	Y	316	326	0			69
						348	9									
07	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	587	1	4567	3	Y	224	267	0			26
						246	9									

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	Y	119	82	0			62
						1	4	131	9							
03	1023 X	861	-0-	-162	-0-	50	1	682	3	Y	115	134	0			43
						2	4	127	9							
04	870 X	488	-0-	-382	-0-	27	1	380	3	Y	73	102	0			14
						1	4	80	9							
05	806 X	726	-0-	-80	-0-	38	1	684	3	Y	2	16	0			-0-
						2	4	2	9							
06	840 X	503	-0-	-337	-0-	25	1	437	3	Y	36	28	0			8
						1	4	40	9							
07	868 X	554	-0-	-314	-0-	23	1	406	3	Y	100	96	0			12
						15	4	110	9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	323	1	3684	3	Y	378	334	0			197
						12	4	416	9							
03	5921 X	4696	-0-	-1225	-0-	333	1	3928	3	Y	387	438	0			146
						9	4	426	9							
04	5730 X	4547	-0-	-1183	-0-	346	1	3967	3	Y	204	310	0			40
						10	4	224	9							
05	5084 X	509	-0-	-4575	-0-	30	1	467	3	Y	10	48	0			2
						1	4	11	9							
06	4920 X	25	-0-	-4895	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	4898 X	4020	-0-	-878	-0-	115	1	3454	3	Y	247	218	0			29
						179	4	272	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)															
WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	244	1	3557	3	Y	146	82	0	76
							6	4	161	9					
03		4929 X	4457	-0-	-472	-0-	282	1	3834	3	Y	299	262	0	113
							12	4	329	9					
04		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	285	1	4000	3	Y	387	424	0	76
							11	4	426	9					
05		4557 X	4418	-0-	-139	-0-	215	1	3878	3	Y	285	303	0	58
							11	4	314	9					
06		4320 X	4124	-0-	-196	-0-	211	1	3726	3	Y	161	184	0	35
							10	4	177	9					
07		4867 X	4049	-0-	-818	-0-	207	1	3587	3	Y	69	96	0	8
							179	4	76	9					
BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	115	1	3237	3	Y	351	404	0	183
							386	9							
03		5146 X	5105	-0-	-41	-0-	177	1	4411	3	Y	470	476	0	177
							517	9							
04		4980 X	4677	-0-	-303	-0-	124	1	3977	3	Y	524	598	0	103
							576	9							
05		5115 X	4810	-0-	-305	-0-	115	1	4141	3	Y	504	504	0	103
							554	9							
06		4950 X	4617	-0-	-333	-0-	115	1	3965	3	Y	488	484	0	107
							537	9							
07		5115 X	3381	-0-	-1734	-0-	85	1	2881	3	Y	300	372	0	35
							85	4	330	9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
02		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	252	1	3707	3	Y	478	334	0	249
							7	4	526	9					
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	288	1	3943	3	Y	496	558	0	187
							12	4	546	9					
04		5310 X	4421	-0-	-889	-0-	269	1	3784	3	Y	325	448	0	64
							10	4	358	9					
05		5487 X	4125	-0-	-1362	-0-	199	1	3610	3	Y	278	285	0	57
							10	4	306	9					
06		4800 X	4013	-0-	-787	-0-	196	1	3487	3	Y	291	284	0	64
							10	4	320	9					
07		4960 X	4033	-0-	-927	-0-	191	1	3412	3	Y	303	332	0	35
							97	4	333	9					
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
02		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	Y	472	409	0	246
							11	4	519	9					
03		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	340	1	4017	3	Y	668	662	0	252
							10	4	735	9					
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	323	1	3698	3	Y	384	560	0	76
							10	4	422	9					
05		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	257	1	4013	3	Y	412	403	0	85
							7	4	453	9					
06		3630 X	1887	-0-	-1743	-0-	83	1	1628	3	Y	158	208	0	35
							2	4	174	9					
07		3751 X	846	-0-	-2905	-0-	46	1	690	3	Y	83	108	0	10
							19	4	91	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
M O	ALLOW 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	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	623 1	7022 3	23 4	680 9	Y	618	521 0		322
03	9982 X	9092	-0-	-890	-0-	645 1	7608 3	18 4	821 9	Y	746	787 0		281
04	12360 X	9399	-0-	-2961	-0-	708 1	8045 3	21 4	625 9	Y	568	737 0		112
05	12772 X	1043	-0-	-11729	-0-	57 1	910 3	2 4	74 9	Y	67	165 0		14
06	8940 X	3176	-0-	-5764	-0-	141 1	2815 3	4 4	216 9	Y	196	167 0		43
07	9703 X	7097	-0-	-2606	-0-	202 1	6091 3	333 4	471 9	Y	428	421 0		50
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	393 1	4427 3	14 4	503 9	Y	457	421 0		238
03	7750 X	7193	-0-	-557	-0-	500 1	5900 3	14 4	779 9	Y	708	679 0		267
04	7500 X	7040	-0-	-460	-0-	529 1	6074 3	16 4	421 9	Y	383	574 0		76
05	7099 X	1091	-0-	-6008	-0-	64 1	989 3	2 4	36 9	Y	33	102 0		7
06	6960 X	1522	-0-	-5438	-0-	70 1	1360 3	2 4	90 9	Y	82	71 0		18
*07	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	257 1	7702 3	402 4	582 9	Y	529	485 0		62
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	393 1	4435 3	14 4	287 9	Y	261	205 0		136
03	5859 X	5520	-0-	-339	-0-	414 1	4881 3	12 4	213 9	Y	194	257 0		73
04	5670 X	5139	-0-	-531	-0-	402 1	4569 3	12 4	156 9	Y	142	187 0		28
05	5797 X	583	-0-	-5214	-0-	35 1	537 3	1 4	10 9	Y	9	35 0		2
06	5610 X	14	-0-	-5596	-0-	1 1	13 3	1 1	13 3	Y	-0-	2 0		-0-
*07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	179 1	5351 3	311 4	594 9	Y	540	477 0		63
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	333 1	3757 3	12 4	189 9	Y	172	153 0		90
03	6045 X	5663	-0-	-382	-0-	415 1	4939 3	12 4	297 9	Y	270	258 0		102
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	478 1	5462 3	14 4	190 9	Y	173	241 0		34
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	350 1	5438 3	10 4	187 9	Y	170	169 0		35
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	264 1	5142 3	7 4	150 9	Y	136	141 0		30
07	6200 X	4547	-0-	-1653	-0-	272 1	3984 3	159 4	132 9	Y	120	136 0		14

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014				TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1625	3	Y	91	56	0		47
						3	4	100	9						
03	2635 X	864	-0-	-1771	-0-	59	1	797	3	Y	5	50	0		2
						2	4	6	9						
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	149	1	2686	3	Y	415	335	0		82
						5	4	457	9						
05	2635 X	1311	-0-	-1324	-0-	56	1	1028	3	Y	204	244	0		42
						3	4	224	9						
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	117	1	2089	3	Y	339	307	0		74
						6	4	373	9						
*07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	133	1	2384	3	Y	350	383	0		41
						65	4	385	9						
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 273093		COMPL. DATE 06/05/2014				TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798					
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	120	1	3332	3	Y	372	358	0		194
						409	9								
03	4681 X	4585	-0-	-96	-0-	159	1	3971	3	Y	414	452	0		156
						455	9								
04	4530 X	4225	-0-	-305	-0-	112	1	3628	3	Y	441	510	0		87
						485	9								
05	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	93	1	3338	3	Y	378	387	0		78
						416	9								
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	120	1	4132	3	Y	484	456	0		106
						532	9								
07	4588 X	4430	-0-	-158	-0-	112	1	3811	3	Y	387	448	0		45
						81	4	426	9						
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 273114		COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648					
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	93	1	2591	3	Y	262	203	0		137
						288	9								
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	137	1	3451	3	Y	172	244	0		65
						189	9								
04	2580 X	2146	-0-	-434	-0-	61	1	1965	3	Y	109	152	0		22
						120	9								
05	2666 X	1276	-0-	-1390	-0-	32	1	1134	3	Y	100	101	0		21
						110	9								
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	125	1	4279	3	Y	201	178	0		44
						221	9								
*07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	107	1	3604	3	Y	132	161	0		15
						110	4	145	9						
NELLER-RHODES TRUST (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 273126		COMPL. DATE 09/02/2013				TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326					
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	188	1	2137	3	Y	206	175	0		107
						7	4	227	9						
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	193	1	2275	3	Y	254	265	0		96
						5	4	279	9						
04	2670 N	2643	-0-	-27	-0-	199	1	2265	3	Y	157	222	0		31
						6	4	173	9						
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	155	1	2409	3	Y	161	159	0		33
						4	4	177	9						
06	2670 N	2599	-0-	-71	-0-	120	1	2332	3	Y	131	135	0		29
						3	4	144	9						
07	2728 N	2144	-0-	-584	-0-	124	1	1847	3	Y	113	129	0		13
						49	4	124	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
M O	ALLOW 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	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38 1	607 3	1 4	30 9	Y	27	13 0		14
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	84 1	993 3	2 4	69 9	Y	63	53 0		24
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	60 1	678 3	2 4	59 9	Y	54	67 0		11
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	104 1	1622 3	3 4	162 9	Y	147	128 0		30
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	102 1	1986 3	3 4	169 9	Y	154	150 0		34
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	61 1	1852 3	97 4	183 9	Y	166	181 0		19
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	209 1	5815 3	487 9		Y	443	403 0		231
03	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	268 1	6700 3	527 9		Y	479	529 0		181
04	5160 X	4988	-0-	-172	-0-	141 1	4518 3	329 9		Y	299	421 0		59
05	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	189 1	6780 3	499 9		Y	454	420 0		93
06	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	198 1	6791 3	565 9		Y	514	494 0		113
*07	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	186 1	6294 3	181 4	461 9	Y	419	483 0		49
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
02	2800 N	1324	-0-	-1476	3366	43 1	1194 3	87 9		Y	79	80 0		41
03	3100 N	2190	-0-	-910	2456	79 1	1984 3	127 9		Y	115	113 0		43
04	3000 N	2097	-0-	-903	1553	59 1	1896 3	142 9		Y	129	147 0		25
05	3100 N	2146	-0-	-954	599	54 1	1948 3	144 9		Y	131	129 0		27
06	2482 N	1883	-0-	-599	-0-	50 1	1708 3	125 9		Y	114	116 0		25
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	50 1	1684 3	44 4	112 9	Y	102	115 0		12
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49 1	726 3	1 4	88 9	Y	80	38 0		42
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60 1	813 3	2 4	25 9	Y	23	56 0		9
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	78 1	1100 3	3 4	68 9	Y	62	59 0		12
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33 1	594 3	2 4	45 9	Y	41	45 0		8
06	870 N	244	-0-	-626	-0-	13 1	230 3	1 4		Y	-0-	8 0		-0-
07	1302 N	464	-0-	-838	-0-	15 1	300 3	10 4	139 9	Y	126	111 0		15

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A		1H	RRCID -> 274434	COMPL. DATE 05/05/2014	TOTAL DEPTH 13125	PERF.13520	- 19957							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		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-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B		4H	RRCID -> 274452	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12722	PERF.13259	- 19019							
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	407	1	5986	3	Y	976	828	0		509
							11	4	1074	9						
03	11067	X	8265	-0-	-2802	-0-	478	1	6555	3	Y	1102	1195	0		416
							20	4	1212	9						
04	9660	X	7927	-0-	-1733	-0-	462	1	6533	3	Y	831	1083	0		164
							18	4	914	9						
05	9982	X	7940	-0-	-2042	-0-	682	1	6341	3	Y	817	813	0		168
							18	4	899	9						
06	8280	X	8016	-0-	-264	-0-	706	1	6436	3	Y	778	775	0		171
							18	4	856	9						
07	8277	X	2969	-0-	-5308	-0-	544	1	1638	3	Y	653	748	0		76
							69	4	718	9						

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C		3H	RRCID -> 274904	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 13627	PERF.14053	- 19285							
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	191	1	5315	3	Y	483	288	0		252
							531	9								
03	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	231	1	5779	3	Y	543	590	0		205
							597	9								
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	161	1	5222	3	Y	604	690	0		119
							664	9								
05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	146	1	5253	3	Y	600	596	0		123
							660	9								
06	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	141	1	4862	3	Y	525	533	0		115
							578	9								
07	6324	X	4384	-0-	-1940	-0-	113	1	3841	3	Y	295	376	0		34
							105	4	325	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C		2H	RRCID -> 274951	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 13126	PERF.13722	- 20197							
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	697	1	7858	3	Y	635	529	0		331
							25	4	699	9						
03	10199	X	9810	-0-	-389	-0-	698	1	8241	3	Y	774	813	0		292
							20	4	851	9						
04	9870	X	9365	-0-	-505	-0-	716	1	8131	3	Y	452	655	0		89
							21	4	497	9						
05	9734	X	1035	-0-	-8699	-0-	60	1	930	3	Y	39	120	0		8
							2	4	43	9						
06	9870	X	3226	-0-	-6644	-0-	149	1	2912	3	Y	146	122	0		32
							4	4	161	9						
07	10199	X	6683	-0-	-3516	-0-	195	1	5873	3	Y	311	307	0		36
							273	4	342	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	451	1	6619	3	Y	657	517	0	343
						12	4	723	9					
03	8122 X	7634	-0-	-488	-0-	488	1	6647	3	Y	435	614	0	164
						20	4	479	9					
04	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	599	1	8368	3	Y	163	295	0	32
						23	4	179	9					
05	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	853	1	7519	3	Y	193	185	0	40
						21	4	212	9					
06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	883	1	7679	3	Y	145	153	0	32
						21	4	160	9					
*07	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1371	1	15151	3	Y	207	215	0	24
						613	4	228	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	395	1	3592	3	Y	159	148	0	83
						175	9							
03	4371 X	4317	-0-	-54	-0-	446	1	3687	3	Y	167	187	0	63
						184	9							
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	516	1	3607	3	Y	188	214	0	37
						207	9							
05	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	523	1	3624	3	Y	189	187	0	39
						208	9							
06	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	431	1	3451	3	Y	176	176	0	39
						194	9							
07	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	414	1	3272	3	Y	188	205	0	22
						207	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	671	1	6138	3	Y	350	323	0	182
						385	9							
03	8401 X	7485	-0-	-916	-0-	762	1	6327	3	Y	360	406	0	136
						396	9							
04	8070 X	7547	-0-	-523	-0-	889	1	6241	3	Y	379	440	0	75
						417	9							
05	8339 X	7506	-0-	-833	-0-	897	1	6224	3	Y	350	353	0	72
						385	9							
06	8070 X	6990	-0-	-1080	-0-	744	1	5949	3	Y	270	283	0	59
						297	9							
07	7967 X	7047	-0-	-920	-0-	756	1	5953	3	Y	307	330	0	36
						338	9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
02	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	498	1	5608	3	Y	456	398	0	238
						18	4	502	9					
03	7471 X	6936	-0-	-535	-0-	486	1	5741	3	Y	632	632	0	238
						14	4	695	9					
04	7230 X	6168	-0-	-1062	-0-	462	1	5253	3	Y	399	558	0	79
						14	4	439	9					
05	7471 X	644	-0-	-6827	-0-	37	1	570	3	Y	33	105	0	7
						1	4	36	9					
06	7230 X	5	-0-	-7225	-0-	3	3	2	9	Y	2	9	0	-0-
						1	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	7347 X	43	-0-	-7304	-0-	1	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
YOUNG GAS UNIT 1													
WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	350 1	5094 3	117 9	Y	106	90 0		55
03	10695 X	4828	-0-	-5867	-0-	317 1	4299 3	117 9	Y	181	168 0		68
04	9930 X	5509	-0-	-4421	-0-	364 1	5074 3	199 9	Y	52	110 0		10
05	6014 X	5025	-0-	-989	-0-	708 1	4305 3	14 4	Y	-0-	10 0		-0-
06	5970 X	3794	-0-	-2176	-0-	657 1	3128 3	12 4	Y	-0-			-0-
*07	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	1908 1	22556 3	9 4	Y	1	1 0		-0-
						976 4	1 9						
ECKHARDT RANCH GU1													
WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552													
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	24 1	663 3	23 9	Y	21	40 0		11
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	184 1	4598 3	160 9	Y	145	101 0		55
04	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	64 1	2058 3	52 9	Y	47	93 0		9
05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	63 1	2256 3	63 1	Y	77	70 0		16
06	4020 X	2527	-0-	-1493	-0-	69 1	2363 3	85 9	Y	86	83 0		19
07	4154 X	2743	-0-	-1411	-0-	73 1	2438 3	95 9	Y	98	106 0		11
						124 4	108 9						
YOUNG GAS UNIT 1													
WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106													
02	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	305 1	4664 3	8 4	Y	896	652 0		467
03	6758 X	6291	-0-	-467	-0-	353 1	5068 3	15 4	Y	777	951 0		293
04	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	461 1	7358 3	17 4	Y	1588	1568 0		313
05	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	697 1	6516 3	14 4	Y	1448	1464 0		297
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	592 1	6590 3	13 4	Y	1499	1467 0		329
07	8308 X	7822	-0-	-486	-0-	754 1	6031 3	234 4	Y	730	974 0		85
							803 9						
KENRUBYLLIE													
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358													
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	142 1	2085 3	4 4	Y	357	445 0		186
03	2945 X	1753	-0-	-1192	-0-	98 1	1330 3	4 4	Y	292	368 0		110
04	3360 X	1177	-0-	-2183	-0-	70 1	983 3	3 4	Y	110	198 0		22
05	3472 X	1665	-0-	-1807	-0-	317 1	1344 3	4 4	Y	-0-	22 0		-0-
06	3360 X	1914	-0-	-1446	-0-	318 1	1592 3	4 4	Y	-0-			-0-
07	2914 X	336	-0-	-2578	-0-	336 1			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	375	1	4231	3	Y	435	358	0			227
						14	4	479	9							
03	5487 X	5345	-0-	-142	-0-	364	1	4349	3	Y	565	579	0			213
						10	4	622	9							
04	5340 X	4714	-0-	-626	-0-	355	1	4037	3	Y	283	440	0			56
						11	4	311	9							
05	5518 X	4852	-0-	-666	-0-	273	1	4250	3	Y	293	289	0			60
						7	4	322	9							
06	5460 X	4299	-0-	-1161	-0-	199	1	3883	3	Y	192	210	0			42
						6	4	211	9							
07	5642 X	4006	-0-	-1636	-0-	233	1	3429	3	Y	198	217	0			23
						126	4	218	9							

KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	3	29	9	Y	26	17	0			10
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4281	-0-	1281	1281	549	1	3078	3	Y	588	459	0			129
						7	4	647	9							
*07	3100 N	2321	-0-	-779	502	601	1	982	3	Y	636	691	0			74
						38	4	700	9							

KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	183	1	2687	3	Y	798	653	0			416
						5	4	878	9							
03	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	Y	623	804	0			235
						3	4	685	9							
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	168	1	2363	3	Y	559	684	0			110
						7	4	615	9							
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	793	1	2257	3	Y	303	351	0			62
						6	4	333	9							
06	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	755	1	1535	3	Y	251	258	0			55
						4	4	276	9							
07	2945 X	979	-0-	-1966	-0-	739	1	22	3	Y	197	229	0			23
						1	4	217	9							

KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	167	1	2446	3	Y	535	418	0			279
						4	4	589	9							
03	2852 X	2020	-0-	-832	-0-	116	1	1576	3	Y	294	462	0			111
						5	4	323	9							
04	3000 N	3501	-0-	501	501	172	1	2436	3	Y	805	757	0			159
						7	4	886	9							
05	3100 N	3015	-0-	-85	416	570	1	1873	3	Y	515	568	0			106
						5	4	567	9							
06	3165 X	2749	-0-	-416	-0-	538	1	1762	3	Y	404	421	0			89
						5	4	444	9							
07	2852 X	1602	-0-	-1250	-0-	599	1	270	3	Y	656	668	0			77
						11	4	722	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	744	1	6754	3	Y	387	251	0			202
						426	9									
03	9765 X	4851	-0-	-4914	-0-	517	1	4232	3	Y	93	260	0			35
						102	9									
04	8670 X	4561	-0-	-4109	-0-	564	1	3886	3	Y	101	116	0			20
						111	9									
05	5921 X	4454	-0-	-1467	-0-	553	1	3772	3	Y	117	113	0			24
						129	9									
06	8490 X	5123	-0-	-3367	-0-	560	1	4421	3	Y	129	125	0			28
						142	9									
07	8773 X	4327	-0-	-4446	-0-	482	1	3739	3	Y	96	113	0			11
						106	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	411	1	4637	3	Y	393	340	0			205
						15	4	432	9							
03	6231 X	5781	-0-	-450	-0-	413	1	4872	3	Y	440	479	0			166
						12	4	484	9							
04	5940 X	5569	-0-	-371	-0-	425	1	4830	3	Y	274	386	0			54
						13	4	301	9							
05	6138 X	5785	-0-	-353	-0-	329	1	5126	3	Y	292	286	0			60
						9	4	321	9							
06	5940 X	5042	-0-	-898	-0-	235	1	4569	3	Y	210	224	0			46
						7	4	231	9							
07	6076 X	4673	-0-	-1403	-0-	272	1	3955	3	Y	217	238	0			25
						207	4	239	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	182	1	5085	3	Y	119	135	0			62
						131	9									
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	242	1	6094	3	Y	374	295	0			141
						411	9									
04	6750 X	4729	-0-	-2021	-0-	132	1	4301	3	Y	269	357	0			53
						296	9									
05	6417 X	5689	-0-	-728	-0-	144	1	5191	3	Y	322	309	0			66
						354	9									
06	6540 X	4081	-0-	-2459	-0-	106	1	3681	3	Y	267	274	0			59
						294	9									
07	6758 X	6639	-0-	-119	-0-	121	1	4491	3	Y	1725	1583	0			201
						128	4	1898	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	373	1	4201	3	Y	464	393	0			242
						14	4	510	9							
03	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	423	1	4998	3	Y	661	654	0			249
						12	4	727	9							
04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	425	1	4833	3	Y	351	531	0			69
						13	4	386	9							
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	331	1	5169	3	Y	401	388	0			82
						9	4	441	9							
06	5580 X	4656	-0-	-924	-0-	221	1	4287	3	Y	129	183	0			28
						6	4	142	9							
07	5766 X	4711	-0-	-1055	-0-	272	1	4027	3	Y	255	253	0			30
						131	4	281	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	156	1	4338	3	Y	131	149	0	68
							144	9							
03		6107 X	5872	-0-	-235	-0-	206	1	5213	3	Y	412	325	0	155
							453	9							
04		5910 X	4870	-0-	-1040	-0-	137	1	4463	3	Y	245	352	0	48
							270	9							
05		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	168	1	6034	3	Y	269	262	0	55
							296	9							
06		5670 X	5046	-0-	-624	-0-	135	1	4644	3	Y	243	245	0	53
							267	9							
*07		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	140	1	5052	3	Y	1445	1329	0	169
							148	4	1590	9					
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673															
02		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4194	3	Y	51	58	0	27
							56	9							
03		6200 X	5388	-0-	-812	-0-	199	1	5012	3	Y	161	127	0	61
							177	9							
04		5340 X	4176	-0-	-1164	-0-	120	1	3870	3	Y	169	197	0	33
							186	9							
05		5177 X	3961	-0-	-1216	-0-	96	1	3480	3	Y	350	311	0	72
							385	9							
*06		5220 X	3196	-0-	-2024	-0-	79	1	2759	3	Y	325	326	0	71
							358	9							
07		5394 X	5271	-0-	-123	-0-	81	1	3042	3	Y	1871	1724	0	218
							90	4	2058	9					
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435															
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	386	1	3537	3	Y	341	183	0	178
							375	9							
03		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	457	1	3750	3	Y	127	257	0	48
							140	9							
04		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	499	1	3443	3	Y	137	158	0	27
							151	9							
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3346	3	Y	160	154	0	33
							176	9							
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	495	1	3919	3	Y	176	170	0	39
							194	9							
07		4092 X	3639	-0-	-453	-0-	400	1	3111	3	Y	116	141	0	14
							128	9							
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824															
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	125	1	3471	3	Y	90	103	0	47
							99	9							
03		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	165	1	4154	3	Y	286	225	0	108
							315	9							
04		4680 X	3849	-0-	-831	-0-	110	1	3553	3	Y	169	244	0	33
							186	9							
05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	134	1	4810	3	Y	187	182	0	38
							206	9							
*06		4470 X	4133	-0-	-337	-0-	112	1	3830	3	Y	174	174	0	38
							191	9							
*07		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	111	1	3890	3	Y	1001	922	0	117
							116	4	1101	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245					
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	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	411	1	3717	3	Y	113	73	0	59
						124	9							
03	5611 X	4278	-0-	-1333	-0-	463	1	3780	3	Y	32	79	0	12
						35	9							
04	4050 X	4016	-0-	-34	-0-	505	1	3472	3	Y	35	40	0	7
						39	9							
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	495	1	3367	3	Y	40	39	0	8
						44	9							
06	4560 X	4500	-0-	-60	-0-	501	1	3949	3	Y	45	43	0	10
						50	9							
07	4712 X	3579	-0-	-1133	-0-	406	1	3142	3	Y	29	36	0	3
						32	9							
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682					
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	398	1	3596	3	Y	116	75	0	61
						128	9							
03	5332 X	4139	-0-	-1193	-0-	448	1	3656	3	Y	32	81	0	12
						35	9							
04	4410 X	3878	-0-	-532	-0-	487	1	3347	3	Y	40	44	0	8
						44	9							
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	472	1	3211	3	Y	59	55	0	12
						65	9							
*06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	478	1	3766	3	Y	65	63	0	14
						72	9							
07	4557 X	3268	-0-	-1289	-0-	368	1	2853	3	Y	42	51	0	5
						46	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355					
02	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	331	1	4861	3	Y	468	322	0	244
						9	4	515	9					
03	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	396	1	5403	3	Y	520	568	0	196
						16	4	572	9					
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	374	1	5269	3	Y	420	533	0	83
						15	4	462	9					
05	6324 X	5761	-0-	-563	-0-	277	1	5026	3	Y	404	404	0	83
						14	4	444	9					
06	6180 X	5655	-0-	-525	-0-	278	1	4947	3	Y	378	378	0	83
						14	4	416	9					
07	6386 X	5684	-0-	-702	-0-	270	1	4763	3	Y	394	431	0	46
						218	4	433	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	221 X	221	-0-	-0-	-0-	172	1 9	48	3	Y	156	87	0	81
03	186 X	96	-0-	-90	-0-	21	3	75	9	Y	68	123	0	26
04	660 X	41	-0-	-619	-0-	11	3	30	9	Y	27	48	0	5
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	407	1	14	3	Y	33	31	0	7
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	9	22	3	Y	49	45	0	11
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	429	1	48	3	Y	69	72	0	8
						54	9	76	9					
						395	1							
						2	4							
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890					
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	333	1 9	2997	3	Y	48	33	0	25
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	437	1 9	3562	3	Y	16	35	0	6
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	18	9	3272	3	Y	17	20	0	3
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	477	1 9	3172	3	Y	20	19	0	4
06	3900 X	3714	-0-	-186	-0-	19	9	3256	3	Y	40	35	0	9
07	4030 X	2344	-0-	-1686	-0-	467	1 9	2035	3	Y	42	46	0	5
						22	9							
						414	1							
						44	9							
						262	1							
						46	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918					
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	190	1 9	5308	3	Y	235	218	0	123
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	259	1 9	5959	3	Y	249	278	0	94
04	5700 X	5416	-0-	-284	-0-	237	1 9	4966	3	Y	269	310	0	53
05	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	274	9	6069	3	Y	288	282	0	59
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	154	1 9	5631	3	Y	274	273	0	60
*07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	296	9	5565	3	Y	231	264	0	27
						170	1 9	254	9					
						317	9							
						165	1							
						301	9							
						165	1							
						173	4							
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182					
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1 4	523	3	Y	496	277	0	259
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1	4	966	3	Y	212	391	0	80
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	68	1 4	233	9	Y	88	151	0	17
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	3	4	1560	3	Y	103	99	0	21
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	110	1 4	1304	3	Y	156	143	0	34
*07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	4	4	1619	3	Y	223	231	0	26
						471	1 4	172	9					
						4	4	1459	3	Y				
						500	1 4	245	9					
						4	4							
						457	1 4							
						62	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946				
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	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	141	1	3952	3	Y	253	249	0	132
						278	9							
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	163	1	4093	3	Y	243	283	0	92
						267	9							
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	78	1	2521	3	Y	133	199	0	26
						146	9							
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	67	1	2407	3	Y	118	120	0	24
						130	9							
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	80	1	2735	3	Y	140	133	0	31
						154	9							
*07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	82	1	2759	3	Y	119	136	0	14
						89	4	131	9					

PHILLIPPE GUI		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737		PERF.13025 - 19684				
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	349	1	3258	3	Y	555	428	0	290
						611	9							
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	397	1	3333	3	Y	418	550	0	158
						460	9							
04	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	544	1	3887	3	Y	596	636	0	118
						656	9							
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	570	1	4020	3	Y	544	550	0	112
						598	9							
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	489	1	3994	3	Y	580	565	0	127
						638	9							
07	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	501	1	3999	3	Y	526	592	0	61
						579	9							

RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747				
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	66	1	1849	3	Y	120	120	0	63
						132	9							
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2066	3	Y	129	143	0	49
						142	9							
04	2100 N	1777	-0-	-323	-0-	50	1	1614	3	Y	103	132	0	20
						113	9							
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	53	1	1912	3	Y	151	140	0	31
						166	9							
06	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	38	1	1310	3	Y	124	128	0	27
						136	9							
07	1829 N	717	-0-	-1112	-0-	18	1	600	3	Y	70	89	0	8
						22	4	77	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	280	1 2571 3	Y	499	426 0	260
						549	9				
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	297	1 2472 3	Y	435	531 0	164
						479	9				
04	3210 X	3166	-0-	-44	-0-	335	1 2356 3	Y	432	511 0	85
						475	9				
05	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	347	1 2418 3	Y	434	430 0	89
						477	9				
06	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	289	1 2328 3	Y	427	422 0	94
						470	9				
07	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	307	1 2411 3	Y	376	426 0	44
						414	9				

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

02	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	905	1 8252 3	Y	869	808 0	453
						956	9				
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	1078	1 8956 3	Y	1108	1143 0	418
						1219	9				
04	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	1251	1 8772 3	Y	1182	1367 0	233
						1300	9				
05	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	1253	1 8706 3	Y	1136	1136 0	233
						1250	9				
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	1037	1 8325 3	Y	1100	1092 0	241
						1210	9				
*07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1057	1 8311 3	Y	1033	1154 0	120
						1136	9				

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	3 317 9	Y	288	161 0	150
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	3 135 9	Y	123	227 0	46
04	540 N	66	-0-	-474	-0-	9	3 57 9	Y	52	88 0	10
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	374	1 11 3	Y	59	57 0	12
						65	9				
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	395	1 16 3	Y	91	83 0	20
						100	9				
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	362	1 40 3	Y	123	129 0	14
						2	4 135 9				

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

02	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	220	1 6122 3	Y	83	209 0	43
						91	9				
03	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	275	1 6947 3	Y	475	339 0	179
						523	9				
04	7350 X	6193	-0-	-1157	-0-	171	1 5545 3	Y	434	527 0	86
						477	9				
05	7595 X	5734	-0-	-1861	-0-	140	1 5053 3	Y	492	477 0	101
						541	9				
06	7500 X	4576	-0-	-2924	-0-	124	1 4257 3	Y	177	239 0	39
						195	9				
07	7750 X	4644	-0-	-3106	-0-	130	1 4389 3	Y	-0-	39 0	-0-
						124	4				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015			TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777		
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	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	59 1	1645 3	Y	44	110 0	23
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	48 9	1887 3	Y	254	181 0	96
04	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	74 1	1846 3	Y	156	221 0	31
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	279 9	1900 3	Y	154	153 0	32
06	2160 N	1712	-0-	-448	-0-	57 1	1606 3	Y	54	74 0	12
07	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	172 9	1656 3	Y	-0-	12 0	-0-
						53 1					
						169 9					
						47 1					
						59 9					
						49 1					
						52 4					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751		
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	48 1	1333 3	Y	27	69 0	14
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	30 9	1519 3	Y	157	112 0	59
04	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	60 1	1489 3	Y	97	137 0	19
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	173 9	1487 3	Y	104	102 0	21
06	1710 N	1230	-0-	-480	-0-	46 1	1145 3	Y	47	58 0	10
07	1705 N	1254	-0-	-451	-0-	107 9	1183 3	Y	-0-	10 0	-0-
						41 1					
						114 9					
						33 1					
						52 9					
						35 1					
						35 4					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861		
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	109 1	3032 3	Y	33	81 0	17
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	36 9	3430 3	Y	183	131 0	69
04	4260 X	3990	-0-	-270	-0-	136 1	3590 3	Y	263	280 0	52
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	201 9	3921 3	Y	437	399 0	90
*06	3660 X	3561	-0-	-99	-0-	111 1	3293 3	Y	156	212 0	34
07	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	289 9	3390 3	Y	-0-	34 0	-0-
						108 1					
						481 9					
						96 1					
						172 9					
						101 1					
						100 4					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757		
02	2800 N	1628	-0-	-1172	519	55 1	1539 3	Y	31	79 0	16
03	2555 N	2036	-0-	-519	-0-	34 9	1770 3	Y	179	128 0	67
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	69 1	1717 3	Y	111	156 0	22
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	197 9	1767 3	Y	108	108 0	22
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	53 1	1499 3	Y	38	52 0	8
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	122 9	1553 3	Y	1	9 0	-0-
						49 1					
						119 9					
						44 1					
						42 9					
						46 1					
						44 4					
						1 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
PHILLIPPE GU1													
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182													
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	2800 N	2246	-0-	-554	3560	90	1	1471	3	Y	621	347 0	324
						2	4	683	9				
03	3100 N	3612	-0-	512	4072	223	1	3087	3	Y	266	490 0	100
						9	4	293	9				
04	7872 X	3800	-0-	-4072	-0-	243	1	3426	3	Y	111	189 0	22
						9	4	122	9				
05	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	503	1	1865	3	Y	151	142 0	31
						5	4	166	9				
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	516	1	1943	3	Y	237	216 0	52
						5	4	261	9				
07	2790 X	1012	-0-	-1778	-0-	458	1	179	3	Y	334	347 0	39
						7	4	367	9				
PHILLIPPE GU1													
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040													
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	1187	625 0	619
						1	4	1306	9				
03	5425 X	2039	-0-	-3386	-0-	83	1	1227	3	Y	663	1032 0	250
						729	9						
04	2670 X	2158	-0-	-512	-0-	120	1	1730	3	Y	275	471 0	54
						5	4	303	9				
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	479	1	1472	3	Y	321	309 0	66
						4	4	353	9				
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	509	1	1846	3	Y	487	446 0	107
						5	4	536	9				
07	2294 X	1108	-0-	-1186	-0-	488	1	164	3	Y	409	468 0	48
						6	4	450	9				
HALEPESKA GAS UNIT 1													
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337													
02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	207	1	5750	3	Y	150	118 0	78
						165	9						
03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	265	1	6661	3	Y	511	396 0	193
						562	9						
04	6840 X	6820	-0-	-20	-0-	183	1	5852	3	Y	714	766 0	141
						785	9						
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	183	1	6573	3	Y	792	770 0	163
						871	9						
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	180	1	6183	3	Y	796	784 0	175
						876	9						
07	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	175	1	5941	3	Y	519	633 0	61
						162	4	571	9				
STRMISKA GAS UNIT 1													
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047													
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	3	Y	114	88 0	60
						2	4	125	9				
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	3	Y	122	136 0	46
						4	4	134	9				
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1115	3	Y	105	130 0	21
						3	4	116	9				
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1134	3	Y	92	94 0	19
						3	4	101	9				
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	3	Y	91	90 0	20
						3	4	100	9				
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	3	Y	88	98 0	10
						40	4	97	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13714 - 17122					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	693 X	693	-0-	-0-	-0-	41 1	603 3	48 9		Y	44	79 0			23
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	171 1	2329 3	199 9		Y	181	136 0			68
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	137 1	1922 3	183 9		Y	166	201 0			33
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	102 1	1854 3	165 9		Y	150	152 0			31
06	2490 N	40	-0-	-2450	-0-	2 1	29 3			Y	8	37 0			2
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	9 9				Y	-0-	2 0			-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13906 - 18233					
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	329 1	3756 3	580 9		Y	527	404 0			275
03	5363 X	4794	-0-	-569	-0-	341 1	4056 3	387 9		Y	352	494 0			133
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	333 1	3900 3	1290 9		Y	1173	1075 0			231
05	4650 X	3867	-0-	-783	-0-	217 1	3387 3	257 9		Y	234	417 0			48
*06	5010 X	2626	-0-	-2384	-0-	120 1	2348 3	155 9		Y	141	158 0			31
07	5704 X	1811	-0-	-3893	-0-	106 1	1548 3	91 9		Y	83	104 0			10
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13733 - 17302					
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	252 1	2876 3	551 9		Y	501	378 0			261
03	4464 X	3741	-0-	-723	-0-	261 1	3103 3	370 9		Y	336	470 0			127
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	318 1	3752 3	1550 9		Y	1409	1258 0			278
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	248 1	3860 3	322 9		Y	293	511 0			60
*06	3960 X	3019	-0-	-941	-0-	138 1	2682 3	195 9		Y	177	198 0			39
07	4495 X	2077	-0-	-2418	-0-	121 1	1783 3	113 9		Y	103	130 0			12
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13718 - 17129					
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	134 1	1532 3	261 9		Y	237	156 0			124
03	2201 X	1611	-0-	-590	-0-	112 1	1336 3	160 9		Y	145	214 0			55
04	1980 X	1687	-0-	-293	-0-	92 1	1098 3	494 9		Y	449	415 0			89
05	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	73 1	1135 3	81 9		Y	74	148 0			15
*06	2070 X	880	-0-	-1190	-0-	40 1	788 3	51 9		Y	46	51 0			10
07	2139 X	607	-0-	-1532	-0-	36 1	520 3	29 9		Y	26	33 0			3



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	147	1	1678	3	Y	225	172	0	117
						5	4	248	9					
03	3100 N	3184	-0-	84	84	229	1	2717	3	Y	211	248	0	80
						6	4	232	9					
04	3000 N	5520	-0-	2520	2604	341	1	3988	3	Y	1074	942	0	212
						10	4	1181	9					
05	3100 N	4256	-0-	1156	3760	243	1	3777	3	Y	208	377	0	43
						7	4	229	9					
06	6660 X	2900	-0-	-3760	-0-	135	1	2625	3	Y	124	140	0	27
						4	4	136	9					
07	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	119	1	1755	3	Y	74	92	0	9
						49	4	81	9					
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391					
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	254	1	3727	3	Y	617	455	0	322
						7	4	679	9					
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	252	1	3438	3	Y	601	696	0	227
						10	4	661	9					
04	4710 X	4390	-0-	-320	-0-	257	1	3610	3	Y	466	601	0	92
						10	4	513	9					
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	232	1	4188	3	Y	425	430	0	87
						12	4	468	9					
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	293	1	5183	3	Y	411	408	0	90
						14	4	452	9					
*07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	290	1	5115	3	Y	432	472	0	50
						183	4	475	9					
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594					
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	162	1	1852	3	Y	270	241	0	141
						6	4	297	9					
03	4557 X	1603	-0-	-2954	-0-	114	1	1352	3	Y	122	217	0	46
						3	4	134	9					
04	4410 X	1603	-0-	-2807	-0-	94	1	1111	3	Y	359	334	0	71
						3	4	395	9					
05	4557 X	2222	-0-	-2335	-0-	125	1	1951	3	Y	130	174	0	27
						3	4	143	9					
*06	4410 X	1531	-0-	-2879	-0-	70	1	1373	3	Y	78	88	0	17
						2	4	86	9					
07	2573 X	1057	-0-	-1516	-0-	62	1	913	3	Y	46	58	0	5
						31	4	51	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392					
02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	460	1	5184	3	Y	479	412	0	250
						17	4	527	9					
03	6634 X	6612	-0-	-22	-0-	460	1	5504	3	Y	577	609	0	218
						13	4	635	9					
04	6660 X	2152	-0-	-4508	-0-	161	1	1848	3	Y	125	318	0	25
						5	4	138	9					
05	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	520	1	8110	3	Y	487	412	0	100
						14	4	536	9					
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	330	1	6444	3	Y	345	369	0	76
						9	4	380	9					
07	6851 X	5909	-0-	-942	-0-	344	1	5105	3	Y	278	322	0	32
						154	4	306	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 2H		RRCID -> 280733		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130			
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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	435 3	Y	25	37 0		13
						1 4	28 9					
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	81 1	959 3	Y	77	61 0		29
						2 4	85 9					
04	1050 N	113	-0-	-937	-0-	9 1	103 3	Y	1	30 0		-0-
						1 9						
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	483 3	Y	16	13 0		3
						1 4	18 9					
06	1080 N	55	-0-	-1025	-0-	3 1	52 3	Y	-0-	3 0		-0-
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	537 3	Y	26	23 0		3
						16 4	29 9					

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 3H		RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018			
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58 1	655 3	Y	84	72 0		44
						2 4	92 9					
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59 1	694 3	Y	29	62 0		11
						2 4	32 9					
04	870 N	758	-0-	-112	-0-	55 1	627 3	Y	67	65 0		13
						2 4	74 9					
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46 1	721 3	Y	65	65 0		13
						1 4	72 9					
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	29 1	578 3	Y	75	72 0		16
						1 4	83 9					
07	775 N	624	-0-	-151	-0-	35 1	518 3	Y	49	59 0		6
						17 4	54 9					

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 4H		RRCID -> 280934		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992			
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	148 1	1740 3	Y	438	260 0		228
						5 4	482 9					
03	3534 X	2511	-0-	-1023	-0-	173 1	2077 3	Y	233	373 0		88
						5 4	256 9					
04	3150 X	1733	-0-	-1417	-0-	128 1	1489 3	Y	102	170 0		20
						4 4	112 9					
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	20 0		-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-			-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 5H		RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940			
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	318 1	3824 3	Y	991	565 0		517
						11 4	1090 9					
03	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	491 1	6027 3	Y	866	1056 0		327
						14 4	953 9					
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	517 1	5976 3	Y	603	811 0		119
						15 4	663 9					
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	498 1	7841 3	Y	856	799 0		176
						14 4	942 9					
*06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	390 1	8036 3	Y	2584	2193 0		567
						11 4	2842 9					
07	7471 X	7187	-0-	-284	-0-	419 1	6223 3	Y	325	854 0		38
						187 4	358 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	402 1	4616 3	15 4	986 9	Y	896	529 0			467
03	6417 X	6313	-0-	-104	-0-	452 1	5382 3	13 4	466 9	Y	424	731 0			160
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	479 1	5481 3	14 4	235 9	Y	214	332 0			42
05	5797 X	2062	-0-	-3735	-0-	121 1	1873 3	3 4	65 9	Y	59	89 0			12
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	12 0			-0-
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-				-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	237 1	2689 3	9 4	405 9	Y	368	317 0			192
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	293 1	3488 3	8 4	563 9	Y	512	511 0			193
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	259 1	2958 3	8 4	310 9	Y	282	419 0			56
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	197 1	3066 3	5 4	315 9	Y	286	283 0			59
06	3240 X	3239	-0-	-1	-0-	145 1	2829 3	4 4	261 9	Y	237	244 0			52
07	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	150 1	2221 3	67 4	237 9	Y	215	242 0			25

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

02	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	346 1	3941 3	13 4	404 9	Y	367	334 0			191
03	5456 X	4590	-0-	-866	-0-	328 1	3866 3	9 4	387 9	Y	352	410 0			133
04	5280 X	4237	-0-	-1043	-0-	325 1	3697 3	10 4	205 9	Y	186	282 0			37
05	5456 X	4283	-0-	-1173	-0-	245 1	3824 3	7 4	207 9	Y	188	186 0			39
06	5280 X	3789	-0-	-1491	-0-	176 1	3443 3	5 4	165 9	Y	150	156 0			33
07	5208 X	2628	-0-	-2580	-0-	153 1	2284 3	51 4	140 9	Y	127	145 0			15

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	2 1	121 3	356 9		Y	324	179 0			169
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	2 1	132 3	332 9		Y	302	357 0			114
04	300 X	53	-0-	-247	-0-	18 3	35 9			Y	32	140 0			6
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	373 1	4 3	7 9		Y	6	11 0			1
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	367 1	3 3	4 9		Y	4	4 0			1
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	315 1	37 3	1 4	41 9	Y	37	34 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
GUS TIPS-RUNGE 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837		
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	605 X	605	-0-	-0-	-0-	49 1	554 3	Y	-0-	1 0	-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	158 1	1864 3	Y	496	309 0	187
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	175 1	1985 3	Y	67	241 0	13
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	150 1	2337 3	Y	92	86 0	19
06	2490 X	2284	-0-	-206	-0-	108 1	2103 3	Y	64	69 0	14
07	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	113 1	1679 3	Y	161	156 0	19
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008		
02	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	486 1	7149 3	Y	1055	845 0	550
03	9734 X	6748	-0-	-2986	-0-	400 1	5473 3	Y	780	1036 0	294
04	9420 X	3949	-0-	-5471	-0-	234 1	3304 3	Y	365	587 0	72
05	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	498 1	9044 3	Y	945	823 0	194
06	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	540 1	9588 3	Y	915	908 0	201
*07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	538 1	9535 3	Y	940	1031 0	110
-----											
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767		
02	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	8 1	627 3	Y	610	459 0	318
03	DLQ G-10	1312	-0-	1312	2618	671 1	912 3	Y	328	522 0	124
04	DLQ G-10	881	-0-	881	3499	1 4	361 3	Y	537	555 0	106
05	2400 N	1101	-0-	-1299	2200	4 1	286 3	Y	316	357 0	65
06	3000 N	1294	-0-	-1706	494	591 9	220 3	Y	429	400 0	94
*07	1660 N	1166	-0-	-494	-0-	533 1	303 3	Y	322	378 0	38
-----											
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577		
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	Y	6	5 0	3
03	5456 X	261	-0-	-5195	-0-	7 9	229 3	Y	11	10 0	4
04	4920 X	27	-0-	-4893	-0-	19 1	12 9	Y	1	5 0	-0-
05	372 X	131	-0-	-241	-0-	1 4	24 3	Y	1	1 0	-0-
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	2 1	122 3	Y	221	173 0	48
*07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	1 9	243 3	Y	144	175 0	17
-----											
						347 1	6741 3	Y			
						10 4	243 9				
						214 1	3100 3	Y			
						148 4	158 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
NELLER GAS UNIT 1				WELL #: C 1H		RRCID ->	281532	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	13672	-	19857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
02		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	222 1	2500 3	Y	91	82 0			48	
							8 4	100 9							
03		3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	175 1	2065 3	Y	81	98 0			31	
							5 4	89 9							
04		4290 X	123	-0-	-4167	-0-	9 1	104 3	Y	9	38 0			2	
							10 9								
05		4433 X	3317	-0-	-1116	-0-	189 1	2945 3	Y	162	131 0			33	
							5 4	178 9							
06		3030 X	616	-0-	-2414	-0-	28 1	553 3	Y	31	57 0			7	
							1 4	34 9							
*07		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	198 1	2917 3	Y	142	132 0			17	
							105 4	156 9							
-----															
PHILLIPPE GUI				WELL #: B 6H		RRCID ->	281721	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	13432	-	19438
-----															
02		941 X	941	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	Y	498	338 0			260	
							1 4	548 9							
03		274 X	274	-0-	-0-	-0-	21 3	253 9	Y	230	403 0			87	
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	87 0			-0-	
05		455 X	455	-0-	-0-	-0-	452 1	3 9	Y	3	2 0			1	
06		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 1		Y	-0-	1 0			-0-	
*07		497 X	497	-0-	-0-	-0-	408 1	14 3	Y	67	59 0			8	
							1 4	74 9							
-----															
NELLER GAS UNIT 1				WELL #: C 2H		RRCID ->	281754	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	13956	-	19833
-----															
02		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	537 1	6056 3	Y	596	464 0			311	
							20 4	656 9							
03		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	552 1	6613 3	Y	723	761 0			273	
							15 4	795 9							
04		7740 X	6773	-0-	-967	-0-	509 1	5787 3	Y	420	610 0			83	
							15 4	462 9							
05		7998 X	7261	-0-	-737	-0-	403 1	6322 3	Y	477	462 0			98	
							11 4	525 9							
06		7740 X	5043	-0-	-2697	-0-	233 1	4549 3	Y	232	279 0			51	
							6 4	255 9							
07		7998 X	4845	-0-	-3153	-0-	286 1	4189 3	Y	168	199 0			20	
							185 4	185 9							
-----															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)				WELL #: C 2H		RRCID ->	282101	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13323	PERF.	13680	-	18632
-----															
02		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	317 1	4643 3	Y	335	218 0			175	
							8 4	369 9							
03		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	425 1	5780 3	Y	395	421 0			149	
							18 4	435 9							
04		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	496 1	6977 3	Y	497	548 0			98	
							19 4	547 9							
05		5208 X	4908	-0-	-300	-0-	241 1	4362 3	Y	266	309 0			55	
							12 4	293 9							
06		5040 X	250	-0-	-4790	-0-	13 1	223 3	Y	12	64 0			3	
							1 4	13 9							
07		5208 X	750	-0-	-4458	-0-	36 1	643 3	Y	44	42 0			5	
							23 4	48 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	294	1 4307	8	4 409	Y	372	285	0	194	
03	5766 X	5664	-0-	-102	-0-	356	1 4852	15	4 441	Y	401	444	0	151	
04	5580 X	5089	-0-	-491	-0-	314	1 4411	12	4 352	Y	320	408	0	63	
05	5766 X	5555	-0-	-211	-0-	271	1 4916	14	4 354	Y	322	319	0	66	
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	365	1 6461	18	4 392	Y	356	344	0	78	
*07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	371	1 6562	240	4 421	Y	383	416	0	45	

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	403	1 5917	11	4 523	Y	475	372	0	248
03	8432 X	7836	-0-	-596	-0-	495	1 6751	21	4 569	Y	517	570	0	195
04	8160 X	6957	-0-	-1203	-0-	435	1 6120	17	4 385	Y	350	476	0	69
05	8339 X	7485	-0-	-854	-0-	378	1 6826	19	4 262	Y	238	258	0	49
06	7590 X	7443	-0-	-147	-0-	384	1 6790	19	4 250	Y	227	226	0	50
07	7843 X	7266	-0-	-577	-0-	363	1 6413	233	4 257	Y	234	257	0	27

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

02	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	468	1 6835	12	4 340	Y	309	195	0	161
03	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	576	1 7831	24	4 447	Y	406	414	0	153
04	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	529	1 7393	21	4 177	Y	161	282	0	32
05	8649 X	7878	-0-	-771	-0-	409	1 7356	21	4 92	Y	84	99	0	17
06	8370 X	7585	-0-	-785	-0-	402	1 7078	20	4 85	Y	77	77	0	17
07	8649 X	7660	-0-	-989	-0-	392	1 6741	427	4 100	Y	91	97	0	11

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	442 1	6469 3	12 4	388 9	Y	353	258 0				184
03	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	567 1	7727 3	24 4	455 9	Y	414	442 0				156
04	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	550 1	7736 3	21 4	393 9	Y	357	443 0				70
05	8649 X	8135	-0-	-514	-0-	405 1	7346 3	21 4	363 9	Y	330	332 0				68
06	8370 X	7870	-0-	-500	-0-	402 1	7119 3	20 4	329 9	Y	299	301 0				66
07	8649 X	7802	-0-	-847	-0-	386 1	6775 3	309 4	332 9	Y	302	333 0				35

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

02	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	609 1	8872 3	16 4	114 9	Y	104	80 0				54
03	14105 X	12551	-0-	-1554	-0-	852 1	11535 3	36 4	128 9	Y	116	126 0				44
04	13380 X	11529	-0-	-1851	-0-	765 1	10667 3	30 4	67 9	Y	61	93 0				12
05	13423 X	12193	-0-	-1230	-0-	635 1	11414 3	33 4	111 9	Y	101	92 0				21
06	12150 X	11408	-0-	-742	-0-	611 1	10736 3	30 4	31 9	Y	28	43 0				6
07	12555 X	10545	-0-	-2010	-0-	546 1	9353 3	607 4	39 9	Y	35	37 0				4

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	444 1	6511 3	12 4	432 9	Y	393	272 0				205
03	8463 X	6582	-0-	-1881	-0-	423 1	5766 3	18 4	375 9	Y	341	417 0				129
04	8190 X	7083	-0-	-1107	-0-	468 1	6527 3	18 4	70 9	Y	64	180 0				13
05	8463 X	6495	-0-	-1968	-0-	337 1	6072 3	17 4	69 9	Y	63	63 0				13
06	7920 X	5886	-0-	-2034	-0-	313 1	5506 3	15 4	52 9	Y	47	50 0				10
07	8184 X	1966	-0-	-6218	-0-	102 1	1767 3	89 4	8 9	Y	7	16 0				1

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

02	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	606 1	8839 3	16 4	211 9	Y	192	154 0				100
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	922 1	12509 3	38 4	455 9	Y	414	358 0				156
04	13440 X	13432	-0-	-8	-0-	866 1	12119 3	34 4	413 9	Y	375	457 0				74
05	13888 X	12832	-0-	-1056	-0-	653 1	11786 3	34 4	359 9	Y	326	333 0				67
06	13440 X	11831	-0-	-1609	-0-	625 1	11003 3	31 4	172 9	Y	156	189 0				34
07	13888 X	12101	-0-	-1787	-0-	618 1	10624 3	672 4	187 9	Y	170	184 0				20

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	205 1	2994 3	5 4	103 9	Y	94	121 0			49
03	4898 X	4107	-0-	-791	-0-	273 1	3692 3	11 4	131 9	Y	119	123 0			45
04	4740 X	3884	-0-	-856	-0-	253 1	3533 3	10 4	88 9	Y	80	109 0			16
05	4681 X	3710	-0-	-971	-0-	190 1	3425 3	10 4	85 9	Y	77	77 0			16
06	4140 X	3573	-0-	-567	-0-	187 1	3300 3	9 4	77 9	Y	70	71 0			15
07	4092 X	3795	-0-	-297	-0-	193 1	3352 3	167 4	83 9	Y	75	81 0			9
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425															
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	218 1	2489 3	8 4	218 9	Y	198	181 0			103
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	260 1	3119 3	7 4	338 9	Y	307	294 0			116
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	309 1	3509 3	9 4	233 9	Y	212	286 0			42
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	230 1	3607 3	6 4	227 9	Y	206	206 0			42
06	3540 X	2982	-0-	-558	-0-	138 1	2700 3	4 4	140 9	Y	127	141 0			28
07	3658 X	2463	-0-	-1195	-0-	143 1	2128 3	68 4	124 9	Y	113	128 0			13
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	354 1	3986 3	13 4	282 9	Y	256	236 0			134
03	6510 X	5218	-0-	-1292	-0-	385 1	4574 3	11 4	248 9	Y	225	274 0			85
04	6120 X	4840	-0-	-1280	-0-	366 1	4163 3	11 4	300 9	Y	273	304 0			54
05	6293 X	4245	-0-	-2048	-0-	237 1	3706 3	6 4	296 9	Y	269	268 0			55
06	5820 X	4084	-0-	-1736	-0-	187 1	3642 3	5 4	250 9	Y	227	232 0			50
07	5208 X	3709	-0-	-1499	-0-	213 1	3157 3	101 4	238 9	Y	216	241 0			25
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876															
02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	347 1	3970 3	13 4	524 9	Y	476	360 0			248
03	6355 X	5160	-0-	-1195	-0-	365 1	4354 3	10 4	431 9	Y	392	492 0			148
04	6150 X	3840	-0-	-2310	-0-	292 1	3349 3	9 4	190 9	Y	173	287 0			34
05	6293 X	1660	-0-	-4633	-0-	92 1	1447 3	3 4	118 9	Y	107	119 0			22
06	6090 X	4582	-0-	-1508	-0-	210 1	4102 3	6 4	264 9	Y	240	209 0			53
07	5363 X	3826	-0-	-1537	-0-	220 1	3273 3	102 4	232 9	Y	211	239 0			25



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	299	1	3436	3	Y	431	289	0	225	
						11	4	474	9						
03	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	314	1	3763	3	Y	354	445	0	134	
						9	4	389	9						
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	408	1	4692	3	Y	289	366	0	57	
						12	4	318	9						
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	434	1	6815	3	Y	442	408	0	91	
						12	4	486	9						
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	235	1	4608	3	Y	238	277	0	52	
						7	4	262	9						
07	4929 X	4266	-0-	-663	-0-	247	1	3680	3	Y	209	237	0	24	
						109	4	230	9						
-----															
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393															
02	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	357	1	9931	3	Y	238	134	0	124	
						262	9								
03	8773 X	8116	-0-	-657	-0-	295	1	7401	3	Y	382	362	0	144	
						420	9								
04	8490 X	8412	-0-	-78	-0-	239	1	7702	3	Y	428	488	0	84	
						471	9								
05	8556 X	7442	-0-	-1114	-0-	194	1	6928	3	Y	291	315	0	60	
						320	9								
06	8490 X	6635	-0-	-1855	-0-	178	1	6096	3	Y	328	316	0	72	
						361	9								
*07	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	256	1	8593	3	Y	370	399	0	43	
						319	4	407	9						
-----															
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955															
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	237	1	2725	3	Y	257	206	0	134	
						9	4	283	9						
03	5332 X	3465	-0-	-1867	-0-	248	1	2978	3	Y	211	265	0	80	
						7	4	232	9						
04	5160 X	3412	-0-	-1748	-0-	260	1	2998	3	Y	133	187	0	26	
						8	4	146	9						
05	4805 X	4316	-0-	-489	-0-	245	1	3856	3	Y	189	176	0	39	
						7	4	208	9						
06	3990 X	2820	-0-	-1170	-0-	131	1	2575	3	Y	100	117	0	22	
						4	4	110	9						
07	3596 X	2352	-0-	-1244	-0-	138	1	2052	3	Y	88	100	0	10	
						65	4	97	9						
-----															
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439															
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	115	1	1309	3	Y	123	108	0	64	
						4	4	135	9						
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	3	Y	156	161	0	59	
						3	4	172	9						
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	3	Y	475	440	0	94	
						3	4	523	9						
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	3	Y	95	169	0	20	
						2	4	105	9						
06	1650 N	1423	-0-	-227	-0-	65	1	1267	3	Y	81	83	0	18	
						2	4	89	9						
07	2015 N	1144	-0-	-871	-0-	66	1	971	3	Y	68	78	0	8	
						32	4	75	9						

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	451 1	6726 3	12 4	1883 9	Y	1712	1661 0				893
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	326 1	4636 3	13 4	2593 9	Y	2357	2361 0				889
04	6000 X	4828	-0-	-1172	-0-	273 1	3876 3	11 4	668 9	Y	607	1376 0				120
05	6200 X	5445	-0-	-755	-0-	740 1	3810 3	11 4	884 9	Y	804	759 0				165
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	746 1	4460 3	12 4	1419 9	Y	1290	1172 0				283
07	6200 X	4551	-0-	-1649	-0-	755 1	1805 3	64 4	1927 9	Y	1752	1831 0				204

-----  
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	507 1	5716 3	19 4	264 9	Y	240	226 0				125
03	9424 X	5509	-0-	-3915	-0-	403 1	4758 3	11 4	337 9	Y	306	316 0				115
04	8940 X	6269	-0-	-2671	-0-	490 1	5563 3	15 4	201 9	Y	183	262 0				36
05	9145 X	6257	-0-	-2888	-0-	364 1	5675 3	10 4	208 9	Y	189	186 0				39
06	8670 X	6078	-0-	-2592	-0-	289 1	5619 3	8 4	162 9	Y	147	154 0				32
07	7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	335 1	4934 3	181 4	162 9	Y	147	162 0				17

-----  
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

02	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	1128 1	13169 3	41 4	3083 9	Y	2803	1664 0				1462
03	20863 X	17301	-0-	-3562	-0-	1208 1	14502 3	34 4	1557 9	Y	1415	2343 0				534
04	20280 X	16236	-0-	-4044	-0-	1232 1	14216 3	36 4	752 9	Y	684	1083 0				135
05	20956 X	17781	-0-	-3175	-0-	1026 1	16048 3	28 4	679 9	Y	617	625 0				127
06	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	870 1	17646 3	24 4	2835 9	Y	2577	2139 0				565
07	19282 X	16112	-0-	-3170	-0-	941 1	14075 3	399 4	697 9	Y	634	1125 0				74

-----  
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	682 1	8458 3	24 4	2947 9	Y	2679	1447 0				1397
03	13051 X	11464	-0-	-1587	-0-	762 1	9363 3	21 4	1318 9	Y	1198	2143 0				452
04	12630 X	10257	-0-	-2373	-0-	736 1	8753 3	22 4	746 9	Y	678	996 0				134
05	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	599 1	9679 3	16 4	807 9	Y	734	717 0				151
06	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	529 1	11858 3	14 4	2994 9	Y	2722	2276 0				597
07	13051 X	9610	-0-	-3441	-0-	532 1	8217 3	267 4	594 9	Y	540	1074 0				63

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 4H		RRCID -> 284425		COMPL. DATE 11/09/2017				TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	332	1	4913	3	Y	1116	878	0		582
						9	4	1228	9						
03	6479 X	6029	-0-	-450	-0-	317	1	4375	3	Y	1204	1332	0		454
						13	4	1324	9						
04	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	348	1	4956	3	Y	1010	1265	0		199
						14	4	1111	9						
05	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	655	1	5104	3	Y	967	967	0		199
						14	4	1064	9						
06	6270 X	5957	-0-	-313	-0-	595	1	4499	3	Y	774	803	0		170
						12	4	851	9						
07	6479 X	1998	-0-	-4481	-0-	549	1	854	3	Y	512	622	0		60
						32	4	563	9						
-----															
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284426		COMPL. DATE 02/05/2018				TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909					
02	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	769	1	8978	3	Y	2220	1212	0		1157
						28	4	2442	9						
03	13330 X	11422	-0-	-1908	-0-	794	1	9516	3	Y	991	1774	0		374
						22	4	1090	9						
04	13200 X	11169	-0-	-2031	-0-	838	1	9676	3	Y	573	834	0		113
						25	4	630	9						
05	13640 X	11607	-0-	-2033	-0-	653	1	10251	3	Y	623	608	0		128
						18	4	685	9						
06	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	578	1	11893	3	Y	2707	2241	0		594
						16	4	2978	9						
07	13516 X	10138	-0-	-3378	-0-	566	1	8523	3	Y	702	1214	0		82
						277	4	772	9						
-----															
RUPPERT-RIPPS (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284427		COMPL. DATE 01/08/2018				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001					
02	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	310	1	8691	3	Y	583	551	0		304
						641	9								
03	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	392	1	9784	3	Y	613	686	0		231
						674	9								
04	9930 X	8840	-0-	-1090	-0-	244	1	7926	3	Y	609	720	0		120
						670	9								
05	10261 X	9764	-0-	-497	-0-	246	1	8847	3	Y	610	605	0		125
						671	9								
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	263	1	9033	3	Y	634	620	0		139
						697	9								
07	10261 X	10250	-0-	-11	-0-	267	1	9025	3	Y	555	629	0		65
						347	4	611	9						
-----															
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017				TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750					
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	249	1	3700	3	Y	1183	1036	0		617
						7	4	1301	9						
03	6975 X	5114	-0-	-1861	-0-	253	1	3501	3	Y	1227	1381	0		463
						10	4	1350	9						
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	264	1	3778	3	Y	1083	1332	0		214
						10	4	1191	9						
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	770	1	3703	3	Y	876	910	0		180
						10	4	964	9						
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	961	1	7183	3	Y	866	856	0		190
						20	4	953	9						
*07	23261 X	23261	-0-	-0-	-0-	1707	1	19695	3	Y	976	1052	0		114
						785	4	1074	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	606 1	6831 3	Y	359	303 0		187
						22 4	395 9					
03	9703 X	8787	-0-	-916	-0-	648 1	7647 3	Y	431	455 0		163
						18 4	474 9					
04	9090 X	7262	-0-	-1828	-0-	559 1	6408 3	Y	253	366 0		50
						17 4	278 9					
05	9021 X	7087	-0-	-1934	-0-	409 1	6373 3	Y	267	262 0		55
						11 4	294 9					
06	8730 X	7297	-0-	-1433	-0-	342 1	6667 3	Y	253	252 0		56
						10 4	278 9					
07	8773 X	6349	-0-	-2424	-0-	374 1	5520 3	Y	229	258 0		27
						203 4	252 9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865			
02	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	820 1	9246 3	Y	679	579 0		354
						30 4	747 9					
03	13516 X	12184	-0-	-1332	-0-	874 1	10416 3	Y	791	846 0		299
						24 4	870 9					
04	12720 X	10247	-0-	-2473	-0-	781 1	8952 3	Y	446	657 0		88
						23 4	491 9					
05	12834 X	10535	-0-	-2299	-0-	604 1	9416 3	Y	454	449 0		93
						16 4	499 9					
06	12300 X	9918	-0-	-2382	-0-	464 1	9045 3	Y	360	374 0		79
						13 4	396 9					
07	12183 X	8171	-0-	-4012	-0-	480 1	7083 3	Y	316	358 0		37
						260 4	348 9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189			
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	196 1	2225 3	Y	167	143 0		87
						7 4	184 9					
03	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	202 1	2408 3	Y	177	197 0		67
						6 4	195 9					
04	2820 X	2815	-0-	-5	-0-	214 1	2427 3	Y	153	190 0		30
						6 4	168 9					
05	2914 X	2860	-0-	-54	-0-	162 1	2529 3	Y	150	149 0		31
						4 4	165 9					
06	2820 X	2654	-0-	-166	-0-	123 1	2406 3	Y	111	118 0		24
						3 4	122 9					
07	2914 X	2194	-0-	-720	-0-	128 1	1864 3	Y	97	110 0		11
						95 4	107 9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399			
02	1569 X	-0-	-0-	-1569	-0-			Y	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
GANO-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764				
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	27703 X	27703	-0-	-0-	-0-	920	1	25682	3	Y	1001	851 0	522
						1101	9						
03	32922 X	14031	-0-	-18891	-0-	514	1	12925	3	Y	538	857 0	203
						592	9						
04	22140 X	17446	-0-	-4694	-0-	510	1	16433	3	Y	457	570 0	90
						503	9						
05	22878 X	10813	-0-	-12065	-0-	282	1	10074	3	Y	415	420 0	85
						457	9						
06	29670 X	19298	-0-	-10372	-0-	527	1	18022	3	Y	681	617 0	149
						749	9						
07	30659 X	21155	-0-	-9504	-0-	562	1	19033	3	Y	752	813 0	88
						733	4	827	9				
GANO-DLUGOSCH (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772				
02	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	573	1	16000	3	Y	602	549 0	314
						662	9						
03	21266 X	13473	-0-	-7793	-0-	499	1	12528	3	Y	405	566 0	153
						446	9						
04	20580 X	3300	-0-	-17280	-0-	97	1	3109	3	Y	85	221 0	17
						94	9						
05	19995 X	13944	-0-	-6051	-0-	368	1	13138	3	Y	398	333 0	82
						438	9						
06	19350 X	15384	-0-	-3966	-0-	425	1	14501	3	Y	416	407 0	91
						458	9						
07	19096 X	15666	-0-	-3430	-0-	421	1	14170	3	Y	452	490 0	53
						578	4	497	9				
GANO-DLUGOSCH (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557				
02	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	590	1	16449	3	Y	580	518 0	303
						638	9						
03	22723 X	14728	-0-	-7995	-0-	547	1	13723	3	Y	416	562 0	157
						458	9						
04	21990 X	10283	-0-	-11707	-0-	303	1	9749	3	Y	210	326 0	41
						231	9						
05	20398 X	13425	-0-	-6973	-0-	354	1	12628	3	Y	403	361 0	83
						443	9						
06	19740 X	15186	-0-	-4554	-0-	420	1	14334	3	Y	393	390 0	86
						432	9						
07	19561 X	19187	-0-	-374	-0-	516	1	17378	3	Y	532	556 0	62
						708	4	585	9				
GANO-DLUGOSCH (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 284794		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901				
02	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	751	1	20951	3	Y	715	639 0	373
						787	9						
03	27776 X	17476	-0-	-10300	-0-	650	1	16289	3	Y	488	677 0	184
						537	9						
04	26400 X	13191	-0-	-13209	-0-	389	1	12502	3	Y	273	403 0	54
						300	9						
05	24149 X	12820	-0-	-11329	-0-	340	1	12118	3	Y	329	315 0	68
						362	9						
06	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	68 0	-0-
07	24893 X	6642	-0-	-18251	-0-	181	1	6040	3	Y	148	131 0	17
						258	4	163	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: A 1H		RRCID ->	284795	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	13935	PERF.14310	- 20130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		57783 X	57783	-0-	-0-	1678	1	53905	3	Y	2000	1605 0	395
						2200	9						
05		59519 X	59519	-0-	-0-	1534	1	54725	3	Y	2964	2750 0	609
						3260	9						
06		32148 X	32148	-0-	-0-	853	1	29121	3	Y	1976	2152 0	433
						2174	9						
*07		32649 X	32649	-0-	-0-	846	1	29215	3	Y	2255	2425 0	263
						107	4	2481	9				
-----													
KRAUSE GUL		WELL #: A 4H		RRCID ->		284996		COMPL. DATE		09/06/2017		TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447	
02		13965 X	13965	-0-	-0-	1301	1	11805	3	Y	781	704 0	407
						859	9						
03		15655 X	15555	-0-	-100	1582	1	13028	3	Y	859	942 0	324
						945	9						
04		15188 X	15188	-0-	-0-	1815	1	12569	3	Y	731	911 0	144
						804	9						
05		21396 X	21396	-0-	-0-	2554	1	17546	3	Y	1178	1080 0	242
						1296	9						
06		16464 X	16464	-0-	-0-	1728	1	13728	3	Y	916	957 0	201
						1008	9						
07		15655 X	13688	-0-	-1967	1464	1	11419	3	Y	732	848 0	85
						805	9						
-----													
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID ->		285786		COMPL. DATE		10/29/2018		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416	
02		13634 X	13634	-0-	-0-	1313	1	11858	3	Y	421	404 0	219
						463	9						
03		16399 X	14441	-0-	-1958	1520	1	12460	3	Y	419	480 0	158
						461	9						
04		15660 X	13813	-0-	-1847	1685	1	11637	3	Y	446	516 0	88
						491	9						
05		16182 X	13900	-0-	-2282	1718	1	11738	3	Y	404	409 0	83
						444	9						
06		15660 X	12825	-0-	-2835	1393	1	11015	3	Y	379	379 0	83
						417	9						
07		15097 X	12416	-0-	-2681	1373	1	10665	3	Y	344	387 0	40
						378	9						
-----													
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1		WELL #: C 1H		RRCID ->		285815		COMPL. DATE		08/10/2019		TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276	
02		11423 X	11423	-0-	-0-	710	1	10377	3	Y	288	230 0	150
						19	4	317	9				
03		14911 X	11565	-0-	-3346	779	1	10565	3	Y	172	257 0	65
						32	4	189	9				
04		14340 X	13205	-0-	-1135	873	1	12192	3	Y	96	142 0	19
						34	4	106	9				
05		13919 X	11635	-0-	-2284	603	1	10862	3	Y	126	119 0	26
						31	4	139	9				
06		13230 X	11359	-0-	-1871	604	1	10635	3	Y	82	90 0	18
						30	4	90	9				
07		13640 X	11030	-0-	-2610	569	1	9849	3	Y	74	83 0	9
						531	4	81	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H														
RRCID -> 285817														
COMPL. DATE 10/11/2019														
TOTAL DEPTH 13206														
PERF.13622 - 20625														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	1720 1	19561 3	1185 9	Y	1077	938 0		561
							63 4	1185 9						
03		27094 X	23825	-0-	-3269	-0-	1725 1	20609 3	1443 9	Y	1312	1378 0		495
							48 4	1443 9						
04		26220 X	7807	-0-	-18413	-0-	605 1	6874 3	310 9	Y	282	721 0		56
							18 4	310 9						
05		27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	1526 1	23921 3	1830 9	Y	1664	1378 0		342
							42 4	1830 9						
06		25500 X	22446	-0-	-3054	-0-	1043 1	20362 3	1012 9	Y	920	1060 0		202
							29 4	1012 9						
07		24955 X	14622	-0-	-10333	-0-	605 1	12461 3	849 9	Y	772	884 0		90
							707 4	849 9						
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H														
RRCID -> 285819														
COMPL. DATE 10/13/2019														
TOTAL DEPTH 13297														
PERF.13467 - 20625														
02		15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	1155 1	13148 3	749 9	Y	681	593 0		355
							42 4	749 9						
03		18228 X	16616	-0-	-1612	-0-	1206 1	14408 3	968 9	Y	880	903 0		332
							34 4	968 9						
04		17640 X	5376	-0-	-12264	-0-	414 1	4750 3	200 9	Y	182	478 0		36
							12 4	200 9						
05		19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	1149 1	17916 3	750 9	Y	682	578 0		140
							31 4	750 9						
06		24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	1162 1	22638 3	767 9	Y	697	684 0		153
							32 4	767 9						
07		16709 X	6331	-0-	-10378	-0-	271 1	5552 3	171 9	Y	155	290 0		18
							337 4	171 9						
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H														
RRCID -> 285836														
COMPL. DATE 10/29/2018														
TOTAL DEPTH 12838														
PERF.13139 - 18579														
02		21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	2106 1	19013 3	617 9	Y	561	539 0		292
							617 9							
03		25327 X	22771	-0-	-2556	-0-	2409 1	19734 3	628 9	Y	571	648 0		215
							628 9							
04		24510 X	22844	-0-	-1666	-0-	2805 1	19357 3	682 9	Y	620	713 0		122
							682 9							
05		25327 X	22271	-0-	-3056	-0-	2764 1	18872 3	635 9	Y	577	581 0		118
							2764 1							
06		24510 X	21105	-0-	-3405	-0-	2300 1	18176 3	629 9	Y	572	565 0		125
							629 9							
07		24056 X	20807	-0-	-3249	-0-	2307 1	17918 3	582 9	Y	529	592 0		62
							582 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H														
RRCID -> 285851														
COMPL. DATE 10/07/2019														
TOTAL DEPTH 13320														
PERF.16281 - 22497														
02		24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	1890 1	21476 3	69 4	Y	1296	1114 0		676
							69 4	1426 9						
03		28923 X	26094	-0-	-2829	-0-	1881 1	22424 3	52 4	Y	1579	1659 0		596
							52 4	1737 9						
04		27990 X	8691	-0-	-19299	-0-	666 1	7628 3	20 4	Y	343	871 0		68
							20 4	377 9						
05		79242 X	79242	-0-	-0-	-0-	4378 1	68623 3	119 4	Y	5565	4490 0		1143
							119 4	6122 9						
06		59835 X	59835	-0-	-0-	-0-	2717 1	53182 3	76 4	Y	3509	3882 0		770
							76 4	3860 9						
*07		37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	1497 1	30940 3	1818 4	Y	2599	3066 0		303
							1818 4	2859 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192													
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	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	686 1	10025 3	245 9	Y	223	161 0		116
						18 4	245 9						
03	12338 X	10855	-0-	-1483	-0-	726 1	9865 3	234 9	Y	213	249 0		80
						30 4	234 9						
04	11940 X	10687	-0-	-1253	-0-	698 1	9771 3	191 9	Y	174	220 0		34
						27 4	191 9						
05	10571 X	10137	-0-	-434	-0-	521 1	9411 3	178 9	Y	162	163 0		33
						27 4	178 9						
06	11760 X	9657	-0-	-2103	-0-	508 1	8964 3	160 9	Y	145	146 0		32
						25 4	160 9						
07	12152 X	9658	-0-	-2494	-0-	491 1	8527 3	161 9	Y	146	161 0		17
						479 4	161 9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396													
02	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	466 1	6873 3	1359 9	Y	1235	745 0		644
						12 4	1359 9						
03	8649 X	8073	-0-	-576	-0-	464 1	6357 3	1233 9	Y	1121	1342 0		423
						19 4	1233 9						
04	8370 X	5722	-0-	-2648	-0-	309 1	4402 3	999 9	Y	908	1152 0		179
						12 4	999 9						
05	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	539 1	9853 3	1804 9	Y	1640	1482 0		337
						28 4	1804 9						
06	8370 X	7746	-0-	-624	-0-	345 1	6179 3	1205 9	Y	1095	1192 0		240
						17 4	1205 9						
07	8649 X	393	-0-	-8256	-0-	14 1	258 3	112 9	Y	102	330 0		12
						9 4	112 9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924													
02	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	442 1	6509 3	1791 9	Y	1628	1285 0		849
						12 4	1791 9						
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	566 1	7758 3	2086 9	Y	1896	2030 0		715
						24 4	2086 9						
04	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	533 1	7523 3	1668 9	Y	1516	1932 0		299
						21 4	1668 9						
05	9145 X	8297	-0-	-848	-0-	359 1	6543 3	1377 9	Y	1252	1294 0		257
						18 4	1377 9						
06	8850 X	7961	-0-	-889	-0-	352 1	6272 3	1320 9	Y	1200	1194 0		263
						17 4	1320 9						
07	9145 X	7557	-0-	-1588	-0-	323 1	5794 3	1260 9	Y	1145	1274 0		134
						180 4	1260 9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203													
02	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	802 1	11725 3	342 9	Y	311	245 0		162
						21 4	342 9						
03	15996 X	14774	-0-	-1222	-0-	982 1	13347 3	404 9	Y	367	391 0		138
						41 4	404 9						
04	15120 X	13820	-0-	-1300	-0-	898 1	12590 3	297 9	Y	270	355 0		53
						35 4	297 9						
05	15593 X	13672	-0-	-1921	-0-	700 1	12641 3	295 9	Y	268	266 0		55
						36 4	295 9						
06	14670 X	12770	-0-	-1900	-0-	668 1	11808 3	261 9	Y	237	240 0		52
						33 4	261 9						
07	14787 X	12763	-0-	-2024	-0-	646 1	11238 3	271 9	Y	246	269 0		29
						608 4	271 9						



-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	791 1	11575 3	246 9	Y	224	277 0		117
03	16461	X	16138	-0-	-323	-0-	1082 1	14733 3	278 9	Y	253	275 0		95
04	16260	X	13944	-0-	-2316	-0-	913 1	12777 3	218 9	Y	198	254 0		39
05	16802	X	9953	-0-	-6849	-0-	513 1	9264 3	150 9	Y	136	147 0		28
06	15630	X	14812	-0-	-818	-0-	781 1	13786 3	207 9	Y	188	175 0		41
07	16151	X	8478	-0-	-7673	-0-	433 1	7505 3	119 9	Y	108	136 0		13
-----														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
02	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	583 1	16199 3	1053 9	Y	957	881 0		499
03	21917	X	20200	-0-	-1717	-0-	737 1	18406 3	1057 9	Y	961	1098 0		362
04	21000	X	16933	-0-	-4067	-0-	480 1	15387 3	1066 9	Y	969	1140 0		191
05	19406	X	17247	-0-	-2159	-0-	442 1	15816 3	989 9	Y	899	905 0		185
06	19560	X	17887	-0-	-1673	-0-	482 1	16463 3	942 9	Y	856	853 0		188
07	20212	X	17726	-0-	-2486	-0-	473 1	15976 3	455 4	Y	747	848 0		87
-----														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
02	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	501 1	13906 3	1318 9	Y	1198	1106 0		625
03	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	643 1	16198 3	1385 9	Y	1259	1409 0		475
04	17070	X	15801	-0-	-1269	-0-	439 1	14062 3	1300 9	Y	1182	1424 0		233
05	16957	X	16144	-0-	-813	-0-	399 1	14338 3	1407 9	Y	1279	1249 0		263
06	17070	X	15900	-0-	-1170	-0-	414 1	14185 3	1301 9	Y	1183	1186 0		260
07	17639	X	16305	-0-	-1334	-0-	423 1	14275 3	470 4	Y	1034	1173 0		121
-----														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
02	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	1879 1	21179 3	69 4	Y	1132	974 0		590
03	28923	X	25547	-0-	-3376	-0-	1879 1	22178 3	53 4	Y	1306	1403 0		493
04	27990	X	8739	-0-	-19251	-0-	674 1	7720 3	20 4	Y	295	730 0		58
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-				Y	-0-	58 0		-0-
06	27300	X	13139	-0-	-14161	-0-	624 1	12143 3	17 4	Y	323	252 0		71
*07	29319	X	29319	-0-	-0-	-0-	855 1	25572 3	1485 4	Y	1279	1201 0		149

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 287126		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13737 - 19595						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	862	1	24092	3	Y	1270	1236	0			662
03	29915 X	29431	-0-	-484	-0-	1397	9									
04	28950 X	28216	-0-	-734	-0-	1078	1	26912	3	Y	1310	1478	0			494
05	29915 X	28682	-0-	-1233	-0-	1441	9									
06	28470 X	25827	-0-	-2643	-0-	796	1	25695	3	Y	1568	1753	0			309
07	29419 X	27719	-0-	-1700	-0-	1725	9									
						733	1	26238	3	Y	1555	1545	0			319
						1711	9									
						689	1	23592	3	Y	1405	1416	0			308
						1546	9									
						735	1	24863	3	Y	1298	1455	0			151
						693	4	1428	9							
-----																
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287274		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790 - 21859						
02	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1236	1	14042	3	Y	733	644	0			382
03	19344 X	17170	-0-	-2174	-0-	45	4	806	9							
04	18720 X	5949	-0-	-12771	-0-	1243	1	14824	3	Y	971	987	0			366
05	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-	35	4	1068	9							
06	18390 X	7751	-0-	-10639	-0-	458	1	5251	3	Y	205	531	0			40
*07	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	14	4	226	9							
						365	1	7124	3	Y	-0-	40	0			-0-
						10	4	252	9		229	179	0			50
						546	1	16306	3	Y	735	699	0			86
						967	4	809	9							
-----																
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287637		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 12689		PERF.13057 - 19832						
02	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	2543	1	23114	3	Y	726	702	0			379
03	30566 X	27667	-0-	-2899	-0-	799	9									
04	29580 X	27608	-0-	-1972	-0-	2915	1	23894	3	Y	780	865	0			294
05	30566 X	25554	-0-	-5012	-0-	858	9									
06	29580 X	23475	-0-	-6105	-0-	3378	1	23327	3	Y	821	953	0			162
07	29295 X	26159	-0-	-3136	-0-	903	9									
						3164	1	21608	3	Y	711	727	0			146
						782	9									
						2545	1	20134	3	Y	724	711	0			159
						796	9									
						2886	1	22434	3	Y	763	833	0			89
						839	9									
-----																
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287639		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13602 - 20653						
02	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	1128	1	16534	3	Y	1742	1399	0			908
03	21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	30	4	1916	9							
04	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	1338	1	18239	3	Y	1878	2078	0			708
05	20305 X	19576	-0-	-729	-0-	56	4	2066	9							
06	19650 X	18745	-0-	-905	-0-	1261	1	17729	3	Y	1579	1976	0			311
07	20305 X	11158	-0-	-9147	-0-	49	4	1737	9							
						935	1	16943	3	Y	1500	1503	0			308
						48	4	1650	9							
						917	1	16261	3	Y	1384	1388	0			304
						45	4	1522	9							
						530	1	9317	3	Y	820	1028	0			96
						409	4	902	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 287687		COMPL. DATE 03/15/2020				TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952					
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	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	979	1	8968	3	Y	509	436	0	265
							560	9							
03	13857	X	10172	-0-	-3685	-0-	1059	1	8748	3	Y	332	472	0	125
							365	9							
04	13410	X	8315	-0-	-5095	-0-	1019	1	7073	3	Y	203	288	0	40
							223	9							
05	13113	X	6455	-0-	-6658	-0-	797	1	5476	3	Y	165	171	0	34
							182	9							
06	12630	X	5899	-0-	-6731	-0-	635	1	5064	3	Y	182	176	0	40
							200	9							
07	11625	X	6108	-0-	-5517	-0-	656	1	5171	3	Y	255	265	0	30
							281	9							
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 287718		COMPL. DATE 03/15/2020				TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732					
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	982	1	8912	3	Y	668	673	0	348
							735	9							
03	15841	X	12855	-0-	-2986	-0-	1278	1	10551	3	Y	933	929	0	352
							1026	9							
04	15630	X	11083	-0-	-4547	-0-	1270	1	8847	3	Y	878	1057	0	173
							966	9							
05	16151	X	11448	-0-	-4703	-0-	1325	1	9144	3	Y	890	880	0	183
							979	9							
06	12480	X	10272	-0-	-2208	-0-	1045	1	8330	3	Y	815	819	0	179
							897	9							
07	12865	X	10146	-0-	-2719	-0-	1027	1	8061	3	Y	962	1029	0	112
							1058	9							
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020				TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473					
02	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	1455	1	13185	3	Y	782	831	0	408
							860	9							
03	18321	X	16906	-0-	-1415	-0-	1743	1	14320	3	Y	766	885	0	289
							843	9							
04	17730	X	16451	-0-	-1279	-0-	1930	1	13407	3	Y	1013	1102	0	200
							1114	9							
05	18321	X	16537	-0-	-1784	-0-	1845	1	12819	3	Y	1703	1553	0	350
							1873	9							
06	17730	X	15360	-0-	-2370	-0-	1498	1	12032	3	Y	1664	1649	0	365
							1830	9							
07	17174	X	14671	-0-	-2503	-0-	1502	1	11782	3	Y	1261	1479	0	147
							1387	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 287829		COMPL. DATE 05/10/2019				TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755					
02	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	1246	1	18272	3	Y	1018	821	0	531
							33	4							
03	26319	X	16414	-0-	-9905	-0-	1054	1	14380	3	Y	851	1061	0	321
							44	4							
04	25380	X	24713	-0-	-667	-0-	1572	1	22083	3	Y	906	1048	0	179
							61	4							
05	26226	X	23947	-0-	-2279	-0-	1195	1	21651	3	Y	945	930	0	194
							61	4							
06	24090	X	18	-0-	-24072	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	194	0	-0-
07	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 287861		COMPL. DATE 09/25/2019				TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811					
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		20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	2040	1	18391	3	Y	290	337	0	151
							319	9							
03		25482 X	22051	-0-	-3431	-0-	2346	1	19219	3	Y	442	426	0	167
							486	9							
04		24660 X	17261	-0-	-7399	-0-	2121	1	14653	3	Y	443	523	0	87
							487	9							
05		25482 X	21677	-0-	-3805	-0-	2660	1	18229	3	Y	716	656	0	147
							788	9							
06		24510 X	18559	-0-	-5951	-0-	2018	1	15968	3	Y	521	554	0	114
							573	9							
07		22971 X	18302	-0-	-4669	-0-	2057	1	15953	3	Y	265	348	0	31
							292	9							
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 288095		COMPL. DATE 09/28/2019				TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285					
02		15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	1509	1	13642	3	Y	458	441	0	239
							504	9							
03		19933 X	16326	-0-	-3607	-0-	1719	1	14095	3	Y	465	529	0	175
							512	9							
04		19290 X	15804	-0-	-3486	-0-	1933	1	13354	3	Y	470	552	0	93
							517	9							
05		19251 X	15873	-0-	-3378	-0-	1964	1	13426	3	Y	439	442	0	90
							483	9							
06		18630 X	15872	-0-	-2758	-0-	1727	1	13657	3	Y	444	437	0	97
							488	9							
07		17329 X	15545	-0-	-1784	-0-	1720	1	13368	3	Y	415	464	0	48
							457	9							
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 288096		COMPL. DATE 09/30/2019				TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843					
02		27637 X	27637	-0-	-0-	-0-	2660	1	24342	3	Y	577	558	0	301
							635	9							
03		33232 X	28891	-0-	-4341	-0-	3047	1	25166	3	Y	616	685	0	232
							678	9							
04		32160 X	28544	-0-	-3616	-0-	3494	1	24340	3	Y	645	750	0	127
							710	9							
05		32798 X	29493	-0-	-3305	-0-	3653	1	25160	3	Y	618	618	0	127
							680	9							
06		31560 X	25595	-0-	-5965	-0-	2786	1	22216	3	Y	539	548	0	118
							593	9							
07		30597 X	27483	-0-	-3114	-0-	3044	1	23843	3	Y	542	597	0	63
							596	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288097		COMPL. DATE 05/10/2019				TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245					
02		20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	1259	1	18440	3	Y	904	723	0	471
							33	4	994	9					
03		26412 X	16237	-0-	-10175	-0-	1051	1	14325	3	Y	743	934	0	280
							44	4	817	9					
04		25410 X	24701	-0-	-709	-0-	1584	1	22206	3	Y	772	900	0	152
							62	4	849	9					
05		26102 X	23271	-0-	-2831	-0-	1169	1	21141	3	Y	819	803	0	168
							60	4	901	9					
06		24120 X	23862	-0-	-258	-0-	1230	1	21744	3	Y	752	755	0	165
							61	4	827	9					
*07		26543 X	26543	-0-	-0-	-0-	1329	1	23497	3	Y	837	904	0	98
							796	4	921	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	24703 X	24703	-0-	-0-	-0-	1496	1	21925	3	Y	1130	886 0	589
						39	4	1243	9				
03	30845 X	27518	-0-	-3327	-0-	1788	1	24365	3	Y	1174	1320 0	443
						74	4	1291	9				
04	29580 X	27180	-0-	-2400	-0-	1723	1	24228	3	Y	1056	1291 0	208
						67	4	1162	9				
05	30566 X	25656	-0-	-4910	-0-	1280	1	23196	3	Y	1013	1013 0	208
						66	4	1114	9				
06	27750 X	24572	-0-	-3178	-0-	1254	1	22240	3	Y	924	929 0	203
						62	4	1016	9				
07	28086 X	24185	-0-	-3901	-0-	1199	1	21198	3	Y	913	1009 0	107
						784	4	1004	9				
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270													
02	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	678	1	7646	3	Y	617	520 0	322
						25	4	679	9				
03	11377 X	10258	-0-	-1119	-0-	726	1	8564	3	Y	862	859 0	325
						20	4	948	9				
04	11010 X	7532	-0-	-3478	-0-	589	1	6687	3	Y	217	499 0	43
						17	4	239	9				
05	10478 X	8267	-0-	-2211	-0-	476	1	7442	3	Y	305	285 0	63
						13	4	336	9				
06	9930 X	7716	-0-	-2214	-0-	354	1	6952	3	Y	364	347 0	80
						10	4	400	9				
07	10261 X	6006	-0-	-4255	-0-	352	1	5207	3	Y	231	284 0	27
						193	4	254	9				
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490													
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1594	1	17961	3	Y	984	831 0	513
						58	4	1082	9				
03	24707 X	20238	-0-	-4469	-0-	1469	1	17507	3	Y	1110	1204 0	419
						41	4	1221	9				
04	22740 X	19787	-0-	-2953	-0-	1536	1	17447	3	Y	689	972 0	136
						46	4	758	9				
05	22475 X	19102	-0-	-3373	-0-	1110	1	17281	3	Y	619	628 0	127
						30	4	681	9				
06	22170 X	19231	-0-	-2939	-0-	906	1	17663	3	Y	579	579 0	127
						25	4	637	9				
07	22909 X	15243	-0-	-7666	-0-	906	1	13335	3	Y	465	538 0	54
						490	4	512	9				
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 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	196945	-0-	196945	196945	4733	1	163056	3	N	26505	25708 0	5814
						29156	9						
07	14B2 EXT	163898	-0-	163898	360843	3978	1	135757	3	N	20152	23615 0	2351
						1996	4	22167	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581												
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	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	746 1	8411 3	Y	683	609 0	356	
						27 4	751 9					
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	885 1	10551 3	Y	857	890 0	323	
						25 4	943 9					
04	12000 X	9849	-0-	-2151	-0-	757 1	8667 3	Y	366	617 0	72	
						22 4	403 9					
05	11873 X	10215	-0-	-1658	-0-	593 1	9217 3	Y	354	353 0	73	
						16 4	389 9					
06	12000 X	8997	-0-	-3003	-0-	428 1	8311 3	Y	224	248 0	49	
						12 4	246 9					
07	12400 X	7306	-0-	-5094	-0-	439 1	6465 3	Y	190	217 0	22	
						193 4	209 9					
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 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	231798	-0-	231798	231798	5657 1	192990 3	N	30137	29538 0	6611	
						33151 9						
07	14B2 EXT	140896	-0-	140896	372694	3366 1	114680 3	N	19108	23490 0	2229	
						1831 4	21019 9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660												
02	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	1029 1	11716 3	Y	1517	1293 0	791	
						38 4	1669 9					
03	16461 X	16099	-0-	-362	-0-	1099 1	12971 3	Y	1816	1922 0	685	
						31 4	1998 9					
04	15930 X	12846	-0-	-3084	-0-	942 1	10820 3	Y	960	1456 0	189	
						28 4	1056 9					
05	16461 X	14915	-0-	-1546	-0-	825 1	12883 3	Y	1077	1045 0	221	
						22 4	1185 9					
06	15930 X	12421	-0-	-3509	-0-	560 1	10951 3	Y	813	856 0	178	
						16 4	894 9					
07	16089 X	8611	-0-	-7478	-0-	498 1	7353 3	Y	463	587 0	54	
						251 4	509 9					
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637												
02	42952 X	33677	-0-	-9275	-0-	2062 1	30144 3	N	1288	1016 0	671	
						54 4	1417 9					
03	44578 X	36900	-0-	-7678	-0-	2416 1	32848 3	N	1395	1540 0	526	
						101 4	1535 9					
04	42300 X	35896	-0-	-6404	-0-	2300 1	32246 3	N	1145	1445 0	226	
						90 4	1260 9					
05	42625 X	33813	-0-	-8812	-0-	1705 1	30814 3	N	1096	1097 0	225	
						88 4	1206 9					
*06	38970 X	31820	-0-	-7150	-0-	1640 1	28987 3	N	1011	1014 0	222	
						81 4	1112 9					
07	37293 X	31900	-0-	-5393	-0-	1590 1	27948 3	N	1056	1155 0	123	
						1200 4	1162 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 4H		RRCID -> 288656		COMPL. DATE 02/25/2021				TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567						
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		21336 X	16839	-0-	-4497	-0-	1032	1	15090	3	N	627	505	0			327
							27	4	690	9							
03		23622 X	18871	-0-	-4751	-0-	1238	1	16832	3	N	681	751	0			257
							52	4	749	9							
04		21660 X	18160	-0-	-3500	-0-	1166	1	16340	3	N	553	701	0			109
							46	4	608	9							
05		22072 X	15862	-0-	-6210	-0-	804	1	14509	3	N	462	476	0			95
							41	4	508	9							
06		19980 X	15954	-0-	-4026	-0-	826	1	14589	3	N	453	449	0			99
							41	4	498	9							
07		18879 X	17486	-0-	-1393	-0-	877	1	15509	3	N	506	546	0			59
							543	4	557	9							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 6H		RRCID -> 288657		COMPL. DATE 02/26/2021				TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393						
02		15848 X	-0-	-0-	-15848	-0-					N	-0-	91	0			-0-
03		16833 X	2	-0-	-16831	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1343	1	18889	3	N	774	621	0			153
							52	4	851	9							
05		14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	733	1	13288	3	N	488	541	0			100
							38	4	537	9							
06		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	684	1	12125	3	N	430	436	0			94
							34	4	473	9							
07		21855 X	13035	-0-	-8820	-0-	647	1	11497	3	N	451	492	0			53
							395	4	496	9							
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7			WELL #: B 7H		RRCID -> 288659		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130						
02		54152 X	40397	-0-	-13755	-0-	2467	1	36130	3	N	1577	1303	0			822
							65	4	1735	9							
03		55180 X	42757	-0-	-12423	-0-	2781	1	37905	3	N	1777	1929	0			670
							116	4	1955	9							
04		51840 X	43399	-0-	-8441	-0-	2768	1	38898	3	N	1477	1856	0			291
							108	4	1625	9							
05		51987 X	40104	-0-	-11883	-0-	2013	1	36456	3	N	1392	1397	0			286
							104	4	1531	9							
06		47160 X	37434	-0-	-9726	-0-	1921	1	34030	3	N	1262	1271	0			277
							95	4	1388	9							
07		44857 X	37537	-0-	-7320	-0-	1863	1	32854	3	N	1318	1441	0			154
							1370	4	1450	9							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 1H		RRCID -> 288669		COMPL. DATE 02/24/2021				TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754						
02		22344 X	17213	-0-	-5131	-0-	986	1	14463	3	N	1580	1248	0			824
							26	4	1738	9							
03		22909 X	19077	-0-	-3832	-0-	1167	1	15934	3	N	1752	1915	0			661
							49	4	1927	9							
04		21570 X	18286	-0-	-3284	-0-	1095	1	15429	3	N	1563	1916	0			308
							43	4	1719	9							
05		21576 X	16347	-0-	-5229	-0-	785	1	14227	3	N	1177	1243	0			242
							40	4	1295	9							
06		19560 X	16312	-0-	-3248	-0-	801	1	14204	3	N	1153	1142	0			253
							39	4	1268	9							
07		19065 X	16514	-0-	-2551	-0-	784	1	13852	3	N	1182	1297	0			138
							578	4	1300	9							





-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 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	COND PROD	* AMT CODE	* 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	235449	-0-	235449	235449	6143	1	209117	3	N	18354	18495	0	4026
							20189	9							
07		14B2 EXT	222282	-0-	222282	457731	5696	1	193787	3	N	17771	19724	0	2073
							3251	4	19548	9					

-----  
 SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 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	235509	-0-	235509	235509	6028	1	205219	3	N	22056	22533	0	4838
							24262	9							
07		14B2 EXT	227366	-0-	227366	462875	5659	1	192596	3	N	23543	25635	0	2746
							3214	4	25897	9					

-----  
 ROYAL UNIT A WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A  
 -----

02		14B2 EXT	197834	-0-	197834	769669	6277	1	176183	3	Y	13976	14460	0	7287
							15374	9							
03		14B2 EXT	181532	-0-	181532	951201	6410	1	161702	3	Y	12200	14885	0	4602
							13420	9							
04		14B2 EXT	145821	-0-	145821	1097022	3978	1	128910	3	Y	11757	14040	0	2319
							12933	9							
05		14B2 EXT	137999	-0-	137999	1235021	3433	1	123260	3	Y	10278	10486	0	2111
							11306	9							
06		14B2 EXT	83791	-0-	83791	1318812	2180	1	74780	3	Y	6210	6959	0	1362
							6831	9							
07		14B2 EXT	93055	-0-	93055	1411867	2427	1	82572	3	Y	5649	6352	0	659
							1842	4	6214	9					

-----  
 ROYAL UNIT A WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A  
 -----

02		14B2 EXT	205576	-0-	205576	810352	6454	1	181307	3	Y	16195	16862	0	8445
							17815	9							
03		14B2 EXT	180215	-0-	180215	990567	6291	1	158859	3	Y	13695	16974	0	5166
							15065	9							
04		14B2 EXT	151201	-0-	151201	1141768	4077	1	132284	3	Y	13491	15996	0	2661
							14840	9							
05		14B2 EXT	137650	-0-	137650	1279418	3378	1	121482	3	Y	11627	11900	0	2388
							12790	9							
06		14B2 EXT	79171	-0-	79171	1358589	2067	1	70250	3	Y	6231	7252	0	1367
							6854	9							
07		14B2 EXT	94393	-0-	94393	1452982	2457	1	83119	3	Y	6415	7034	0	748
							1760	4	7057	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462										
ROYAL UNIT A			WELL #: C 3H		RRCID ->	288747	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	9657	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2	EXT	199490	-0-	199490	751169	6236 1 17949 9	175305 3	Y	16317	16215 0		8508
03	14B2	EXT	176980	-0-	176980	928149	6159 1 15204 9	155617 3	Y	13822	17116 0		5214
04	14B2	EXT	152465	-0-	152465	1080614	4080 1 15905 9	132480 3	Y	14459	16821 0		2852
05	14B2	EXT	150623	-0-	150623	1231237	3691 1 14164 9	132768 3	Y	12876	13083 0		2645
06	14B2	EXT	83674	-0-	83674	1314911	2143 1 7905 9	73626 3	Y	7186	8255 0		1576
07	14B2	EXT	94655	-0-	94655	1409566	2433 1 1723 4	82962 3	Y	6852	7629 0		799
-----													
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5			WELL #: D 5H		RRCID ->	288810	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	13497	PERF.13523	- 17390	
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	805 1 29 4	9167 3	Y	795	599 0		415
03	12462	X	11216	-0-	-1246	-0-	793 1 22 4	9477 3	Y	840	938 0		317
04	12060	X	9416	-0-	-2644	-0-	713 1 21 4	8186 3	Y	451	679 0		89
05	12276	X	9393	-0-	-2883	-0-	543 1 15 4	8459 3	Y	342	361 0		70
06	11640	X	8321	-0-	-3319	-0-	393 1 11 4	7640 3	Y	252	267 0		55
07	12028	X	6314	-0-	-5714	-0-	373 1 165 4	5521 3	Y	232	260 0		27
-----													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			WELL #: 781915		RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11960	- 15752	
ROY ESSE 01													
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	16	-0-	16	-0-	16	16 1		Y	-0-			-0-
04	T. A.	11	-0-	11	-0-	27	11 1		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
06	T. A.	6	-0-	6	-0-	33	6 1		Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33			Y	NO RPT			-0-
-----													
H. T. CHAPMAN 04			WELL #: 01H		RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.12044	- 15912	
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	200 1	72 9	N	65	65 1		-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	163 1	86 9	N	78	78 1		-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	180 1	16 3	N	115	115 1		-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	127 9 211 1	5 3	N	95	95 1		-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	105 9 210 1	1 3	N	99	99 1		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	109 9	N	NO RPT			-0-
-----													
GKT-MAP EF UNIT			WELL #: 1H		RRCID ->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	14003	PERF.14106	- 21578	
02	19796	X	14264	-0-	-5532	-0-	472 1	13792 3	N	-0-			-0-
03	22351	X	17837	-0-	-4514	-0-	516 1	16886 3	N	-0-			-0-
04	20760	X	15852	-0-	-4908	-0-	732 1	14458 3	N	-0-			-0-
05	19747	X	16155	-0-	-3592	-0-	454 1	15377 3	N	-0-			-0-
*06	18960	X	17725	-0-	-1235	-0-	556 1	16456 3	N	-0-			-0-
07	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
GKT-COLLINS EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	14204	PERF.14076	- 21613		
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		40740 X	33830	-0-	-6910	-0-	1119	1	32711	3	N	-0-			-0-
03		38719 X	37942	-0-	-777	-0-	1097	1	35920	3	N	-0-			-0-
04		36303 X	36303	-0-	-0-	-0-	1676	1	33111	3	N	-0-			-0-
05		39184 X	34357	-0-	-4827	-0-	965	1	32703	3	N	-0-			-0-
*06		37920 X	32613	-0-	-5307	-0-	1023	1	30278	3	N	-0-			-0-
07		37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					N	NO RPT			-0-

GKT-MAP EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285697	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	13520	PERF.14044	- 21176	
02		65856 X	48551	-0-	-17305	-0-	1606	1	46945	3	N	-0-		25
03		68479 X	52800	-0-	-15679	-0-	1527	1	49986	3	N	-0-		25
04		62100 X	15571	-0-	-46529	-0-	719	1	14202	3	N	-0-		25
05		63372 X	63372	-0-	-0-	-0-	1780	1	60321	3	N	-0-		25
*06		55560 X	50301	-0-	-5259	-0-	1577	1	46700	3	N	-0-		25
07		53754 X	NO RPT	-0-	-53754	-0-					N	NO RPT		25

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC				881239													
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	- 16992				
02	DLQ	G-10	3832	-0-	3832	3832	893	1	1303	2	Y	963	917	0	28	1	81
							577	4	1059	9							
03	DLQ	G-10	3757	-0-	3757	7589	905	1	1270	2	Y	1032	1056	0	24	1	33
							447	4	1135	9							
04	DLQ	G-10	367	-0-	367	7956	72	1	86	2	Y	148	176	0	5	1	-0-
							46	4	163	9							
05	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	9017	53	1	559	2	Y	401	382	0	13	1	6
							8	4	441	9							
06	T. A.		6784	-0-	6784	15801	442	1	3570	2	Y	2471	2397	0	71	1	9
							54	4	2718	9							
07	T. A.		6765	-0-	6765	22566	550	1	3359	2	Y	2507	2415	0	86	1	15
							98	4	2758	9							

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	- 17388		
02	DLQ	G-10	360	-0-	360	360	15	1	129	2	Y	193	195	1	7
							4	4	212	9					
03	DLQ	G-10	227	-0-	227	587	3	1	28	2	Y	178	176	1	9
							196	9							
04	DLQ	G-10	361	-0-	361	948	16	1	127	2	Y	195	195	1	9
							3	4	215	9					
05	DLQ	G-10	4016	-0-	4016	4964	417	1	3248	2	Y	276	282	1	3
							47	4	304	9					
06	8318	X	3354	-0-	-4964	-0-	364	1	2691	2	Y	252	246	1	9
							22	4	277	9					
*07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	310	1	2297	2	Y	273	272	1	10
							76	4	300	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	1330	1	11921	2	Y	2574	2646	1		69	
						368	4	2831	9							
03	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	1478	1	12195	2	Y	2154	2134	1		89	
						207	4	2369	9							
04	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	1588	1	13557	2	Y	2269	2282	1		76	
						187	4	2496	9							
05	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	1895	1	14754	2	Y	2268	2306	1		38	
						213	4	2495	9							
06	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	1850	1	13699	2	Y	2095	2039	1		94	
						121	4	2305	9							
*07	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	2003	1	14864	2	Y	2087	2112	1		69	
						484	4	2296	9							
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303																
02	DLQ G-10	3100	-0-	3100	3100	262	1	2336	2	Y	390	418	1		23	
						73	4	429	9							
03	DLQ G-10	3014	-0-	3014	6114	289	1	2374	2	Y	282	291	1		14	
						41	4	310	9							
04	DLQ G-10	2282	-0-	2282	8396	208	1	1784	2	Y	241	240	1		15	
						25	4	265	9							
05	DLQ G-10	2753	-0-	2753	11149	284	1	2210	2	Y	208	217	1		6	
						30	4	229	9							
06	13038 X	1889	-0-	-11149	-0-	202	1	1500	2	Y	158	157	1		7	
						13	4	174	9							
*07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	186	1	1365	2	Y	152	149	1		10	
						45	4	167	9							
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500																
02	DLQ G-10	15436	-0-	15436	15436	1392	1	12441	2	Y	1094	1067	1		104	
						400	4	1203	9							
03	DLQ G-10	19008	-0-	19008	34444	1865	1	15324	2	Y	1415	1488	1		31	
						262	4	1557	9							
04	DLQ G-10	8877	-0-	8877	43321	829	1	7107	2	Y	764	753	1		42	
						101	4	840	9							
05	DLQ G-10	9524	-0-	9524	52845	972	1	7564	2	Y	803	818	1		27	
						105	4	883	9							
06	58965 X	6120	-0-	-52845	-0-	659	1	4889	2	Y	479	504	1		2	
						45	4	527	9							
*07	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	178	1	1340	2	Y	92	88	1		6	
						46	4	101	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656																
02	DLQ G-10	2977	-0-	2977	2977	406	1	2381	2	Y	100	75	0	24	1	7
						80	4	110	9							
03	DLQ G-10	2999	-0-	2999	5976	413	1	2335	2	Y	162	144	0	20	1	5
						73	4	178	9							
04	DLQ G-10	2202	-0-	2202	8178	304	1	1697	2	Y	68	44	0	28	1	1
						126	4	75	9							
05	DLQ G-10	2309	-0-	2309	10487	287	1	1900	2	Y	46	17	0	28	1	2
						71	4	51	9							
06	13454 X	2967	-0-	-10487	-0-	402	1	2497	2	Y	57	8	0	49	1	2
						5	4	63	9							
*07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	645	1	3947	2	Y	78	28	0	52	1	-0-
						35	4	86	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266692	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12539	PERF.12633	- 16220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2141	-0-	2141	2141	287 1	1707 2	Y	89	63 0	18 1			9
03	DLQ G-10	1685	-0-	1685	3826	49 4	98 9	Y	76	71 0	12 1			2
04	DLQ G-10	1222	-0-	1222	5048	236 1	1325 2	Y	62	48 0	14 1			2
05	DLQ G-10	1075	-0-	1075	6123	40 4	84 9	Y	39	23 0	16 1			2
06	7600 X	1477	-0-	-6123	-0-	71 4	68 9	Y	42	8 0	34 1			2
*07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	133 1	866 2	Y	58	41 0	17 1			2
						33 4	43 9							
						198 1	1231 2	Y						
						2 4	46 9							
						209 1	1277 2	Y						
						13 4	64 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266693	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12735	- 16592		
02	DLQ G-10	4070	-0-	4070	4070	543 1	3147 2	Y	237	202 0	32 1			17
03	DLQ G-10	2906	-0-	2906	6976	119 4	261 9	Y	261	242 0	19 1			17
04	DLQ G-10	2763	-0-	2763	9739	382 1	2171 2	Y	256	240 0	30 1			3
05	DLQ G-10	2178	-0-	2178	11917	66 4	287 9	Y	92	48 0	40 1			7
06	14717 X	2800	-0-	-11917	-0-	352 1	1972 2	Y	127	32 0	95 1			7
*07	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	157 4	282 9	Y	218	191 0	22 1			12
						266 1	1745 2	Y						
						66 4	101 9							
						368 1	2288 2	Y						
						4 4	140 9							
						275 1	1692 2	Y						
						17 4	240 9							
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266703	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12734	- 16663		
02	DLQ G-10	1257	-0-	1257	1257	119 1	1070 2	Y	34	34 1				-0-
03	DLQ G-10	1156	-0-	1156	2413	31 4	37 9	Y	34	34 1				-0-
04	DLQ G-10	2818	-0-	2818	5231	120 1	982 2	Y	311	281 1				30
05	DLQ G-10	2754	-0-	2754	7985	17 4	37 9	Y	264	282 1				12
06	2200 N	2405	-0-	205	8190	256 1	2153 2	Y	215	212 1				15
*07	3100 N	2593	-0-	-507	7683	32 4	342 9	Y	188	195 1				8
						276 1	2153 2	Y						
						35 4	290 9							
						255 1	1896 2	Y						
						17 4	237 9							
						274 1	2042 2	Y						
						70 4	207 9							
CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950		
02	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375	311 1	498 2	Y	394	383 0	12 1			51
03	DLQ G-10	2166	-0-	2166	3541	133 4	433 9	Y	635	576 0	17 1			93
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	6994	515 1	743 2	Y	673	650 0	72 1			44
05	DLQ G-10	1994	-0-	1994	8988	209 4	699 9	Y	118	94 0	28 1			40
06	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-	1167 1	1299 2	Y	2	4 0				38
*07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	247 4	740 9	Y	297	230 0	68 1			37
						806 1	850 2	Y						
						208 4	130 9							
						591 1	3026 2	Y						
						72 4	327 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
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	5758	-0-	5758	12383	1478	1	2156	2	Y	1062	995	0	47 1 88
						956	4	1168	9					
03	14B2 EXT	5424	-0-	5424	17807	1486	1	2089	2	Y	1016	1041	0	39 1 24
						731	4	1118	9					
04	14B2 EXT	1177	-0-	1177	18984	279	1	305	2	Y	377	360	0	17 1 24
						178	4	415	9					
05	14B2 EXT	157	-0-	157	19141	20	1	22	2	Y	100	123	0	1 1 -0-
						5	4	110	9					
06	14B2 EXT	80	-0-	80	19221	4	1	30	2	Y	42	40	0	1 1 1
						46	9							
07	14B2 EXT	375	-0-	375	19596	22	1	134	2	Y	195	192	0	3 1 1
						4	4	215	9					
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
02	14B2 EXT	10128	-0-	10128	13242	2640	1	3850	2	Y	1755	1639	0	84 1 145
						1707	4	1931	9					
03	14B2 EXT	7410	-0-	7410	20652	1939	1	2951	2	Y	1534	1592	0	57 1 30
						833	4	1687	9					
04	14B2 EXT	1141	-0-	1141	21793	130	1	152	2	Y	727	694	0	7 1 56
						59	4	800	9					
05	14B2 EXT	291	-0-	291	22084	15	1	16	2	Y	233	288	0	1 1 -0-
						4	4	256	9					
06	14B2 EXT	123	-0-	123	22207	2	1	18	2	Y	94	92	0	2 2
						103	9							
07	14B2 EXT	582	-0-	582	22789	13	1	81	2	Y	442	439	0	2 1 3
						2	4	486	9					
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
02	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	814	1	1214	2	Y	757	774	0	27 1 104
						481	4	833	9					
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	5270	519	1	756	2	Y	355	401	0	15 1 43
						262	4	391	9					
04	DLQ G-10	2155	-0-	2155	7425	707	1	823	2	Y	404	349	0	41 1 57
						181	4	444	9					
05	DLQ G-10	654	-0-	654	8079	217	1	158	2	Y	220	180	0	7 1 90
						37	4	242	9					
06	8079 X	-0-	-0-	-8079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	90
*07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	18	43	0	3 1 62
						5	4	20	9					
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
02	DLQ G-10	4626	-0-	4626	4626	1168	1	1695	2	Y	896	802	0	38 1 135
						777	4	986	9					
03	DLQ G-10	5804	-0-	5804	10430	1718	1	2345	2	Y	837	843	0	42 1 87
						820	4	921	9					
04	DLQ G-10	3304	-0-	3304	13734	1120	1	1288	2	Y	413	398	0	63 1 39
						442	4	454	9					
05	DLQ G-10	459	-0-	459	14193	152	1	168	2	Y	91	86	0	5 1 39
						39	4	100	9					
06	14193 X	-0-	-0-	-14193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	4	0	37
*07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	126	1	665	2	Y	258	257	0	16 1 22
						15	4	284	9					

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239  
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

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	DLQ G-10	2228	-0-	2228	4178	277 1	1611 2	Y	256	235 0	16 1	22
						58 4	282 9					
03	DLQ G-10	1203	-0-	1203	5381	140 1	769 2	Y	249	249 0	8 1	14
						20 4	274 9					
04	DLQ G-10	911	-0-	911	6292	86 1	506 2	Y	246	244 0	7 1	9
						48 4	271 9					
05	DLQ G-10	1368	-0-	1368	7660	136 1	895 2	Y	275	167 0	89 1	28
						34 4	303 9					
06	8536 X	876	-0-	-7660	-0-	102 1	633 2	Y	127	32 0	116 1	7
						1 4	140 9					
*07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	71 1	438 2	Y	247	228 0	6 1	20
						4 4	272 9					

-----  
 CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

02	DLQ G-10	2385	-0-	2385	2385	610 1	871 2	Y	460	438 0	19 1	57
						398 4	506 9					
03	DLQ G-10	3528	-0-	3528	5913	1005 1	1333 2	Y	615	566 0	22 1	84
						513 4	677 9					
04	DLQ G-10	6390	-0-	6390	12303	2312 1	2689 2	Y	736	589 0	135 1	96
						579 4	810 9					
05	DLQ G-10	1533	-0-	1533	13836	542 1	598 2	Y	230	210 0	19 1	97
						140 4	253 9					
06	13836 X	-0-	-0-	-13836	-0-			Y	3	9 0		91
*07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	474 1	2486 2	Y	681	629 0	60 1	83
						59 4	749 9					

-----  
 LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

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

-----  
 KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

02	DLQ G-10	7204	-0-	7204	7204	609 1	5459 2	Y	887	918 1		42
						160 4	976 9					
03	DLQ G-10	6763	-0-	6763	13967	631 1	5197 2	Y	772	716 1		98
						86 4	849 9					
04	DLQ G-10	6878	-0-	6878	20845	608 1	5196 2	Y	907	908 1		97
						76 4	998 9					
05	DLQ G-10	7267	-0-	7267	28112	708 1	5510 2	Y	871	924 1		44
						91 4	958 9					
06	34597 X	6485	-0-	-28112	-0-	659 1	4904 2	Y	798	782 1		60
						44 4	878 9					
*07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	628 1	4664 2	Y	767	761 1		66
						149 4	844 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.// 881239											
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12685 - 12831	
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	DLQ	G-10	5636	-0-	5636	5636	501 1	4484 2	Y	476	516 1		25
							127 4	524 9					
03	DLQ	G-10	7215	-0-	7215	12851	646 1	5303 2	Y	1071	944 1		152
							88 4	1178 9					
04	DLQ	G-10	6372	-0-	6372	19223	554 1	4739 2	Y	920	985 1		87
							67 4	1012 9					
05	DLQ	G-10	7313	-0-	7313	26536	697 1	5438 2	Y	992	1026 1		53
							87 4	1091 9					
06	32905 X		6369	-0-	-26536	-0-	638 1	4753 2	Y	850	831 1		72
							43 4	935 9					
*07	7098 X		7098	-0-	-0-	-0-	693 1	5141 2	Y	1003	989 1		86
							161 4	1103 9					
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12850 - 17411	
02	DLQ	G-10	2262	-0-	2262	2262	189 1	1689 2	Y	301	312 1		23
							53 4	331 9					
03	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	4200	180 1	1481 2	Y	229	240 1		12
							25 4	252 9					
04	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	5664	130 1	1113 2	Y	186	185 1		13
							16 4	205 9					
05	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	7207	150 1	1166 2	Y	192	197 1		8
							16 4	211 9					
06	8840 X		1633	-0-	-7207	-0-	166 1	1232 2	Y	204	201 1		11
							11 4	224 9					
*07	1399 X		1399	-0-	-0-	-0-	141 1	1036 2	Y	171	168 1		14
							34 4	188 9					
-----													
FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268223	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	12360 - 17184	
02	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	3227	896 1	1340 2	Y	423	509 0	30 1	36
							526 4	465 9					
03	DLQ	G-10	3360	-0-	3360	6587	1051 1	1525 2	Y	207	196 0	30 1	17
							556 4	228 9					
04	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	7933	510 1	594 2	Y	99	75 0	30 1	11
							133 4	109 9					
05	DLQ	G-10	186	-0-	186	8119	86 1	62 2	Y	21	23 0	3 1	6
							15 4	23 9					
06	8119 X		-0-	-0-	-8119	-0-			Y	-0-			6
*07	61 X		61	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	Y	3	4 0	1 1	4
							2 4	3 9					
-----													
KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12792	PERF.	12910 - 16921	
02	DLQ	G-10	4984	-0-	4984	4984	356 1	3193 2	Y	1218	1211 1		100
							95 4	1340 9					
03	DLQ	G-10	5237	-0-	5237	10221	426 1	3561 2	Y	1082	1021 1		161
							60 4	1190 9					
04	DLQ	G-10	6157	-0-	6157	16378	494 1	4225 2	Y	1253	1270 1		144
							60 4	1378 9					
05	DLQ	G-10	6079	-0-	6079	22457	566 1	4400 2	Y	943	1046 1		41
							76 4	1037 9					
06	27728 X		5271	-0-	-22457	-0-	520 1	3868 2	Y	771	743 1		69
							35 4	848 9					
*07	5044 X		5044	-0-	-0-	-0-	469 1	3483 2	Y	892	875 1		86
							111 4	981 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239  
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

02	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	148 1	864 2	30 4	75 9	Y	68	55 0	9 1			7
03	DLQ G-10	1046	-0-	1046	2163	136 1	777 2	24 4	109 9	Y	99	93 0	7 1			6
04	DLQ G-10	1559	-0-	1559	3722	186 1	1080 2	87 4	206 9	Y	187	169 0	16 1			8
05	DLQ G-10	1740	-0-	1740	5462	198 1	1292 2	50 4	200 9	Y	182	127 0	58 1			5
06	7263 X	1801	-0-	-5462	-0-	238 1	1477 2	3 4	83 9	Y	75	16 0	60 1			4
*07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	275 1	1678 2	17 4	228 9	Y	207	173 0	22 1			16

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

02	DLQ G-10	2694	-0-	2694	2694	189 1	1689 2	48 4	768 9	Y	698	692 1				54
03	DLQ G-10	3204	-0-	3204	5898	241 1	2073 2	28 4	862 9	Y	784	669 1				169
04	DLQ G-10	6302	-0-	6302	12200	535 1	4589 2	63 4	1115 9	Y	1014	1045 1				138
05	DLQ G-10	5776	-0-	5776	17976	522 1	4065 2	66 4	1123 9	Y	1021	1103 1				56
06	22890 X	4914	-0-	-17976	-0-	475 1	3532 2	32 4	875 9	Y	795	788 1				63
*07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	372 1	2772 2	86 4	583 9	Y	530	548 1				45

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

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	810	-0-	810	810	90 1	672 2	18 4	30 9	Y	27	27 1				-0-
06	1900 N	1694	-0-	-206	604	192 1	1423 2	13 4	66 9	Y	60	60 1				-0-
*07	2485 N	1881	-0-	-604	-0-	209 1	1548 2	51 4	73 9	Y	66	66 1				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.// 881239											
MCALISTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268799	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12825	- 16495	
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	DLQ	G-10	13226	-0-	13226	13226	1129 1	10042 2	Y	1577	1578 1		169
						320 4	1735 9						
03	DLQ	G-10	15533	-0-	15533	28759	1433 1	11832 2	Y	1882	1954 1		97
						198 4	2070 9						
04	DLQ	G-10	16484	-0-	16484	45243	1506 1	12914 2	Y	1707	1699 1		105
						186 4	1878 9						
05	DLQ	G-10	17491	-0-	17491	62734	1746 1	13579 2	Y	1797	1835 1		67
						189 4	1977 9						
06	78599	X	15865	-0-	-62734	-0-	1646 1	12230 2	Y	1711	1696 1		82
						107 4	1882 9						
*07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	1575 1	11579 2	Y	1678	1631 1		129
						379 4	1846 9						
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268832	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12473	PERF.12615	- 17057	
02	DLQ	G-10	4615	-0-	4615	4615	633 1	3679 2	Y	157	115 0	37 1	11
						130 4	173 9						
03	DLQ	G-10	817	-0-	817	5432	105 1	667 2	Y	36	38 0	9 1	-0-
						5 4	40 9						
04	DLQ	G-10	7097	-0-	7097	12529	724 1	4397 2	Y	1407	1256 0	60 1	91
						428 4	1548 9						
05	DLQ	G-10	8056	-0-	8056	20585	820 1	5299 2	Y	1568	1260 0	309 1	90
						212 4	1725 9						
06	25899	X	5314	-0-	-20585	-0-	663 1	4122 2	Y	474	103 0	416 1	45
						8 4	521 9						
*07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	686 1	4192 2	Y	417	387 0	55 1	20
						43 4	459 9						
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.12873	- 17543	
02	DLQ	G-10	6180	-0-	6180	6180	495 1	4422 2	Y	1019	994 1		124
						142 4	1121 9						
03	DLQ	G-10	7603	-0-	7603	13783	677 1	5559 2	Y	1156	1213 1		67
						95 4	1272 9						
04	DLQ	G-10	6119	-0-	6119	19902	521 1	4464 2	Y	973	970 1		70
						64 4	1070 9						
05	DLQ	G-10	6547	-0-	6547	26449	612 1	4765 2	Y	1004	1030 1		44
						66 4	1104 9						
06	32482	X	6033	-0-	-26449	-0-	580 1	4315 2	Y	1000	985 1		59
						38 4	1100 9						
*07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	517 1	3811 2	Y	860	878 1		41
						121 4	946 9						
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12784	- 17913	
02	DLQ	G-10	8655	-0-	8655	8655	713 1	6373 2	Y	1241	1221 1		146
						204 4	1365 9						
03	DLQ	G-10	9743	-0-	9743	18398	884 1	7271 2	Y	1331	1401 1		76
						124 4	1464 9						
04	DLQ	G-10	7689	-0-	7689	26087	660 1	5661 2	Y	1171	1163 1		84
						80 4	1288 9						
05	DLQ	G-10	8173	-0-	8173	34260	780 1	6067 2	Y	1128	1165 1		47
						85 4	1241 9						
06	42183	X	7923	-0-	-34260	-0-	793 1	5892 2	Y	1078	1068 1		57
						52 4	1186 9						
*07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	787 1	5783 2	Y	982	950 1		89
						225 4	1080 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303													
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
02	DLQ G-10	5463	-0-	5463	5463	436 1	3900 2	Y	910	901	1	97	
03	DLQ G-10	6159	-0-	6159	11622	126 4	1001 9	Y	965	1004	1	58	
04	DLQ G-10	5363	-0-	5363	16985	76 4	1062 9	Y	843	844	1	57	
05	DLQ G-10	5717	-0-	5717	22702	458 1	3922 2	Y	782	808	1	31	
06	28286 X	5584	-0-	-22702	-0-	56 4	927 9	Y	718	710	1	39	
*07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	545 1	4255 2	Y	746	717	1	68	
						57 4	860 9						
						564 1	4193 2	Y					
						37 4	790 9						
						524 1	3856 2	Y					
						143 4	821 9						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665													
02	DLQ G-10	4026	-0-	4026	4026	1162 1	1643 2	Y	330	308	0	31	
03	DLQ G-10	2325	-0-	2325	6351	858 4	363 9	Y	313	286	0	40	
04	DLQ G-10	2579	-0-	2579	8930	697 1	956 2	Y	401	329	0	61	
05	DLQ G-10	604	-0-	604	9534	328 4	344 9	Y	144	133	0	65	
06	9534 X	-0-	-0-	-9534	-0-	875 1	1020 2	Y	3	6	0	62	
*07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	243 4	441 9	Y	232	229	0	53	
						185 1	213 2	Y					
						48 4	158 9						
						102 1	489 2	Y					
						13 4	255 9						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822													
02	DLQ G-10	3977	-0-	3977	3977	321 1	2872 2	Y	631	595	1	81	
03	DLQ G-10	5150	-0-	5150	9127	90 4	694 9	Y	744	788	1	37	
04	DLQ G-10	4381	-0-	4381	13508	463 1	3804 2	Y	597	592	1	42	
05	DLQ G-10	4665	-0-	4665	18173	65 4	818 9	Y	534	562	1	14	
06	22140 X	3967	-0-	-18173	-0-	385 1	3292 2	Y	405	398	1	21	
*07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	47 4	657 9	Y	564	534	1	51	
						458 1	3574 2	Y					
						46 4	587 9						
						414 1	3080 2	Y					
						27 4	446 9						
						412 1	3026 2	Y					
						99 4	620 9						
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538													
02	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	65 1	581 2	Y	388	354	1	42	
03	DLQ G-10	1169	-0-	1169	2259	17 4	427 9	Y	424	405	1	61	
04	DLQ G-10	1657	-0-	1657	3916	75 1	618 2	Y	474	458	1	77	
05	DLQ G-10	2979	-0-	2979	6895	10 4	466 9	Y	581	626	1	32	
06	9942 X	3047	-0-	-6895	-0-	119 1	1007 2	Y	546	530	1	48	
*07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	10 4	521 9	Y	597	587	1	58	
						262 1	2046 2	Y					
						32 4	639 9						
						287 1	2140 2	Y					
						19 4	601 9						
						305 1	2265 2	Y					
						72 4	657 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239											
KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784			
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-
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875			
02	DLQ G-10	5867	-0-	5867	5867	445 1	4007 2	1295 9	Y	1177	1106 1	125			
03	DLQ G-10	5246	-0-	5246	11113	442 1	3658 2	1085 9	Y	986	1038 1	73			
04	DLQ G-10	2431	-0-	2431	13544	61 4	1670 2	542 9	Y	493	520 1	46			
05	DLQ G-10	1662	-0-	1662	15206	194 1	1120 2	380 9	Y	345	379 1	12			
06	20196 X	4990	-0-	-15206	-0-	25 4	3545 2	941 9	Y	855	768 1	99			
*07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	143 1	1007 9	56 4	Y	915	977 1	37			
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345			
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-			
MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883	- 15085			
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-			
MCALISTER UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	284928	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12764	- 16656			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
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-			

-----												
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239												
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----												
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935												
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----												
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212												
02		5908	X	178	-0-	-5730	-0-	33	1	111	2	-0-
								34	9			
03		5921	X	475	-0-	-5446	-0-	94	1	358	2	-0-
								23	9			
04		5460	X	520	-0-	-4940	-0-	74	1	432	2	-0-
								14	9			
05		1271	X	326	-0-	-945	-0-	43	1	283	2	-0-
06		450	X	440	-0-	-10	-0-	54	1	330	2	-0-
								56	9			
07		527	X	353	-0-	-174	-0-	41	1	253	2	-0-
								59	9			
-----												
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349												
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----												
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081												
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC			//CONT.//	881239								
BBG MIXON UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	285670	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12901 -	16293
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	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	1043 1	3519 2	N	318	318 0	-0-	
						350 9						
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	685 1	2608 2	N	257	257 0	-0-	
						283 9						
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	569 1	3340 2	N	167	167 0	-0-	
						184 9						
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	532 1	3595 2	N	344	344 0	-0-	
						378 9						
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	320 1	2012 2	N	279	279 0	-0-	
						307 9						
*07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	727 1	4512 2	N	92	92 0	-0-	
						101 9						
BBG MIXON UNIT			WELL #:	18H	RRCID ->	285671	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12853	PERF.12950 -	16071
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-	
L.B. HAILEY UNIT			WELL #:	28H	RRCID ->	286231	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL DEPTH	12756	PERF.13731 -	19205
02	DLQ G-10	16528	-0-	16528	16528	1349 1	12081 2	Y	2479	2455 1	98	
						371 4	2727 9					
03	DLQ G-10	16919	-0-	16919	33447	1536 1	12685 2	Y	2257	2267 1	88	
						215 4	2483 9					
04	DLQ G-10	20506	-0-	20506	53953	1903 1	16225 2	Y	1940	1977 1	51	
						244 4	2134 9					
05	DLQ G-10	19733	-0-	19733	73686	1995 1	15544 2	Y	1791	1803 1	39	
						224 4	1970 9					
06	92435 X	18749	-0-	-73686	-0-	1946 1	14410 2	Y	2061	2006 1	94	
						126 4	2267 9					
*07	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	1984 1	14697 2	Y	2057	2081 1	70	
						468 4	2263 9					
BBG MIXON UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	286244	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.12847 -	16386
02	10304 X	10112	-0-	-192	-0-	1969 1	6761 2	N	1256	1256 0	-0-	
						1382 9						
03	12152 X	9101	-0-	-3051	-0-	1774 1	6815 2	N	465	465 0	-0-	
						512 9						
04	11610 X	9777	-0-	-1833	-0-	1373 1	8072 2	N	302	302 0	-0-	
						332 9						
05	11997 X	11761	-0-	-236	-0-	1483 1	9645 2	N	575	575 0	-0-	
						633 9						
06	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	1692 1	10392 2	N	540	540 0	-0-	
						594 9						
07	11191 X	9972	-0-	-1219	-0-	1335 1	8207 2	N	391	391 0	-0-	
						430 9						
LOVE UNIT			WELL #:	29H	RRCID ->	286326	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.13299 -	17484
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
BBG MIXON UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	286645	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	12931	-	16031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	

CREWS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287651	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	12615	-	17397
02	T. A.	6755	-0-	6755	18433	1839 1	2600 2	Y	863	868	0	57	1	66
						1367 4	949 9							
03	22802 X	4369	-0-	-18433	-0-	1274 1	1725 2	Y	684	630	0	30	1	90
						618 4	752 9							
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	1956 1	2277 2	Y	809	669	0	112	1	118
						565 4	890 9							
05	2697 X	1331	-0-	-1366	-0-	406 1	500 2	Y	291	257	0	15	1	137
						105 4	320 9							
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	4	11	0			130
*07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	347 1	1818 2	Y	806	790	0	44	1	102
						43 4	887 9							

CREWS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287652	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	12706	PERF.	12507	-	17263
02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	418 1	621 2	Y	194	181	0	14	1	24
						252 4	213 9							
03	DLQ G-10	3056	-0-	3056	4560	976 1	1349 2	Y	252	234	0	25	1	17
						454 4	277 9							
04	DLQ G-10	2495	-0-	2495	7055	924 1	1086 2	Y	198	133	0	55	1	27
						267 4	218 9							
05	DLQ G-10	329	-0-	329	7384	104 1	113 2	Y	77	67	0	4	1	33
						27 4	85 9							
06	2200 N	-0-	-0-	-2200	5184			Y	1	3	0			31
*07	3100 N	724	-0-	-2376	2808	81 1	416 2	Y	197	189	0	9	1	30
						10 4	217 9							

CREWS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287653	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	12740	-	15392
02	2800 N	3111	-0-	311	311	710 1	1029 2	Y	815	804	0	23	1	99
						475 4	897 9							
03	3100 N	4759	-0-	1659	1970	1363 1	1837 2	Y	810	814	0	33	1	62
						668 4	891 9							
04	3000 N	3092	-0-	92	2062	1112 1	1306 2	Y	356	301	0	64	1	53
						282 4	392 9							
05	2839 X	777	-0-	-2062	-0-	251 1	316 2	Y	132	114	0	9	1	62
						65 4	145 9							
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	3	5	0			60
*07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	213 1	1119 2	Y	365	353	0	27	1	45
						27 4	402 9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	945	-0-	945	945	214 1	310 2	278 9	278 9	Y	253	250 0	7 1	31	
03	DLQ G-10	882	-0-	882	1827	211 1	306 2	275 9	275 9	Y	250	250 0	6 1	25	
04	DLQ G-10	559	-0-	559	2386	133 1	155 2	233 9	233 9	Y	212	194 0	8 1	35	
05	DLQ G-10	145	-0-	145	2531	38 4	28 2	83 9	83 9	Y	75	76 0	1 1	33	
06	2531 X	-0-	-0-	-2531	-0-	7 4				Y	1	3 0		31	
*07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	10 1	45 2	88 9	88 9	Y	80	80 0	1 1	30	

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594														
02	14B2 EXT	1002	-0-	1002	2549	256 1	372 2	202 9	202 9	Y	184	174 0	8 1	22
03	3445 X	896	-0-	-2549	-0-	172 4	368 2	199 9	199 9	Y	181	180 0	7 1	16
04	660 N	307	-0-	-353	-0-	239 1	78 2	144 9	144 9	Y	131	121 0	4 1	22
05	930 N	82	-0-	-848	-0-	90 4	14 2	52 9	52 9	Y	47	48 0		21
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	66 1				Y	-0-	2 0		19
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	19 4	23 2	56 9	56 9	Y	51	50 0	1 1	19

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
02	2828 X	2287	-0-	-541	-0-	543 1	789 2	593 9	593 9	Y	539	490 0	18 1	68
03	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	362 4	1084 2	663 9	663 9	Y	603	590 0	19 1	62
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	784 1	1183 2	625 9	625 9	Y	568	484 0	58 1	88
05	2697 X	773	-0-	-1924	-0-	369 4	268 2	237 9	237 9	Y	215	191 0	8 1	104
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	213 1				Y	3	8 0		99
07	3131 X	826	-0-	-2305	-0-	55 4	435 2	287 9	287 9	Y	261	273 0	11 1	76

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
02	2800 N	3879	-0-	1079	2230	1138 1	1660 2	345 9	345 9	Y	314	273 0	36 1	24
03	3100 N	2563	-0-	-537	1693	736 4	1008 2	490 9	490 9	Y	445	431 0	22 1	16
04	1999 X	306	-0-	-1693	-0-	714 1	79 2	107 9	107 9	Y	97	109 0	4 1	-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	351 4				Y	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	72 1				Y	-0-			-0-
*07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	48 4	668 2	350 9	350 9	Y	318	299 0	17 1	2

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251														
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-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	10330	-0-	10330	10330	823 1	7374 2	Y	1730	1772	1		61
							230 4	1903 9						
03	DLQ	G-10	11227	-0-	11227	21557	969 1	8161 2	Y	1780	1749	1		92
							139 4	1958 9						
04	DLQ	G-10	15072	-0-	15072	36629	1353 1	11557 2	Y	1811	1844	1		59
							170 4	1992 9						
05	DLQ	G-10	13322	-0-	13322	49951	1286 1	10016 2	Y	1705	1734	1		30
							144 4	1876 9						
06	60688	X	10737	-0-	-49951	-0-	1093 1	8091 2	Y	1347	1316	1		61
							71 4	1482 9						
*07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1200 1	8877 2	Y	1358	1371	1		48
							285 4	1494 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
02	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	2621 1	23483 2	Y	4197	4156	1		162
							721 4	4617 9						
03	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	2651 1	22385 2	Y	4482	4423	1		221
							374 4	4930 9						
04	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	1799 1	15392 2	Y	3059	3163	1		117
							220 4	3365 9						
05	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	2147 1	16640 2	Y	3209	3267	1		59
							254 4	3530 9						
06	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	2093 1	15487 2	Y	2926	2845	1		140
							137 4	3219 9						
*07	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1832 1	13729 2	Y	2478	2515	1		103
							359 4	2726 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
02	DLQ	G-10	13517	-0-	13517	13517	1143 1	10241 2	Y	1653	1658	1		50
							315 4	1818 9						
03	DLQ	G-10	11958	-0-	11958	25475	1073 1	9052 2	Y	1528	1499	1		79
							152 4	1681 9						
04	DLQ	G-10	10568	-0-	10568	36043	904 1	7750 2	Y	1643	1663	1		59
							107 4	1807 9						
05	DLQ	G-10	12666	-0-	12666	48709	1225 1	9428 2	Y	1683	1712	1		30
							162 4	1851 9						
06	66418	X	17709	-0-	-48709	-0-	1832 1	13566 2	Y	1993	1934	1		89
							119 4	2192 9						
*07	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	1738 1	12891 2	Y	1902	1930	1		61
							381 4	2092 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700													
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	DLQ	G-10	20542	-0-	20542	20542	1794 1	16066 2	Y	1988	1972 1		69
						495 4	2187 9						
03	DLQ	G-10	21466	-0-	21466	42008	2018 1	16674 2	Y	2265	2248 1		86
						282 4	2492 9						
04	DLQ	G-10	19746	-0-	19746	61754	1789 1	15308 2	Y	2209	2217 1		78
						219 4	2430 9						
05	DLQ	G-10	16952	-0-	16952	78706	1636 1	12759 2	Y	2160	2200 1		38
						181 4	2376 9						
06	93372	X	14666	-0-	-78706	-0-	1492 1	11043 2	Y	1849	1803 1		84
						97 4	2034 9						
*07	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1493 1	11058 2	Y	1761	1782 1		63
						353 4	1937 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660													
02	DLQ	G-10	42118	-0-	42118	42118	3728 1	33384 2	Y	3631	3612 1		117
						1012 4	3994 9						
03	DLQ	G-10	43233	-0-	43233	85351	4121 1	34043 2	Y	4085	4052 1		150
						575 4	4494 9						
04	DLQ	G-10	40396	-0-	40396	125747	3688 1	31584 2	Y	4248	4257 1		141
						451 4	4673 9						
05	DLQ	G-10	33184	-0-	33184	158931	3235 1	25223 2	Y	3967	4041 1		67
						362 4	4364 9						
06	187648	X	28717	-0-	-158931	-0-	2955 1	21875 2	Y	3358	3272 1		153
						193 4	3694 9						
*07	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	3071 1	22734 2	Y	3620	3640 1		133
						733 4	3982 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851													
02	DLQ	G-10	25807	-0-	25807	25807	2274 1	20369 2	Y	2305	2291 1		74
						628 4	2536 9						
03	DLQ	G-10	26673	-0-	26673	52480	2531 1	20909 2	Y	2616	2593 1		97
						355 4	2878 9						
04	DLQ	G-10	24905	-0-	24905	77385	2270 1	19444 2	Y	2651	2661 1		87
						275 4	2916 9						
05	DLQ	G-10	20494	-0-	20494	97879	2002 1	15625 2	Y	2405	2452 1		40
						221 4	2646 9						
06	114681	X	16802	-0-	-97879	-0-	1726 1	12776 2	Y	1988	1939 1		89
						113 4	2187 9						
*07	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	1787 1	13244 2	Y	2078	2080 1		87
						429 4	2286 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
MORRILL UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	273131	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11697	- 17349
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	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	125 1	1303 3	N	109			292
						120 9						
03	1674 N	1108	-0-	-566	-0-	216 1	781 3	N	101	355 1		38
						111 9						
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			38
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			38
06	1080 N	524	-0-	-556	-0-	313 1	211 9	N	192			230
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
-----												
MORRILL UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	273135	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11671	PERF.11777	- 17606
02	1764 N	1049	-0-	-715	-0-	114 1	811 3	N	113			189
						124 9						
03	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	209 1	1671 3	N	172	334 1		27
						3 4	189 9					
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			27
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			27
06	1890 X	973	-0-	-917	-0-	575 1	398 9	N	362			389
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			389
-----												
MORRILL UNIT C		WELL #:		1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11721	- 17503
02	2128 N	1057	-0-	-1071	-0-	10 1	889 3	N	144			352
						158 9						
03	1767 N	1256	-0-	-511	-0-	1 1	1215 3	N	36	380 1		8
						40 9						
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			8
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			8
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	275			283
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			283
-----												
WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023										
BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.13215	- 20002
02	86184 X	81270	-0-	-4914	-0-	1178 1	78849 2	N	1130	1267 1		217
						1243 9						
03	91636 X	89105	-0-	-2531	-0-	435 1	87350 2	N	1200	927 1	346 5	144
						1320 9						
04	88680 X	85100	-0-	-3580	-0-	156 1	83750 2	N	1085	1065 1		164
						1194 9						
05	91419 X	86536	-0-	-4883	-0-	280 1	85092 2	N	1058	882 1	22 8	318
						1164 9						
06	88380 X	NO RPT	-0-	-88380	-0-			N	NO RPT			318
07	89993 X	NO RPT	-0-	-89993	-0-			N	NO RPT			318

-----														
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)			87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
SHANKLIN ENERGY CO, LLC			769281											
FOLEY			WELL #: 1 S		RRCID -> 254602		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7424 - 7968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106 7		-0-
05	14B2 EXT	-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-
-----														
SWAN LAKE (5900)			87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
SEALE, SAM D. III			WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900			
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-
-----														
SWAN LAKE (6000)			87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
SEALE, SAM D.			WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SWAN LAKE (6135)			87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (7100)			87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
BROOKING, G. T.			WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

SWAN LAKE (8700, FB-W) PALOMA OPERATING, LLC SWAN SEALE		87479 882 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		14
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		14
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-	14 7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-		-0-

SWAN LAKE, N. (5925) PALOMA OPERATING, LLC SEALE, SAM D.		87481 400 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #:		4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SWEET HOME (EDWARDS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. WICK GAS UNIT		87587 300 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF. 13562 - 14202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12118	2	228 9	N	207		325
03	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	13309	2	116 9	N	105	384 1	46
04	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	75	1	12724 2	N	146		192
						161	9					
05	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	18	1	13061 2	N	138	183 1	147
						152	9					
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12369	2	190 9	N	173		320
*07	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	14	1	13354 2	N	123	363 1	80
						135	9					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	898	1	2255 2	N	206	190 1	199
						227	9					
03	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	470	1	2218 2	N	-0-		199
04	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	469	1	1945 2	Y	-0-		199
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	1174	1	3651 2	Y	-0-	34 1	165
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	1347	1	3930 2	Y	-0-		165
*07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	1140	1	3638 2	Y	-0-		165

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. M&P RANCH LLC		87777 333 907297		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4770 - 4779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		420
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		420
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		420
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		420
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		420
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		420

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
-----														
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)				87777	666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787										
WILBURN				WELL #:	2	RRCID ->	223777	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4390 - 4397	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134	
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					CNTY: LIVE OAK					
WILBURN-RUTLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541	
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-	
-----														
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)				87778	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
SOUTHERN STATES				WELL #:	1	RRCID ->	265526	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5744 - 5770	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
-----														
T-C (5600)				87875	666	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR				WELL #:	60	RRCID ->	160794	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5577 - 5580	
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-	
-----														
TW (FRIO 5830)				88052	160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365										
SCHUECH, IRMA "B"				WELL #:	2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	5831 - 5833	
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-	



TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WOFFORD, C. J.		935452														
WOFFORD GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	187320	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	9534 - 9540					
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
PLUGGED AND ABANDONED													03/03/2017			

TEJAS (FRIO 4450)		88702 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
CLARKSON		WELL #:		RRCID ->	290459	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4422 - 4434
02	6076	X	5919	-0-	-157	-0-	522 1	5397 2	N	-0-	-0-
03	6727	X	6243	-0-	-484	-0-	521 1	5722 2	N	-0-	-0-
04	6510	X	2992	-0-	-3518	-0-	442 1	2550 2	N	-0-	-0-
05	6727	X	5877	-0-	-850	-0-	565 1	5312 2	N	-0-	-0-
06	6450	X	5527	-0-	-923	-0-	566 1	4961 2	N	-0-	-0-
07	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	546 1	4493 2	N	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID ->	255664	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4625 - 4632
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	72 1	865 2	N	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -F-		WELL #:		RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4760 - 4771
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	-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-

DUKE RANCH -V-		WELL #:		RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4796 - 4808
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-

DUKE RANCH -W-		WELL #:		RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916
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	11205	X	11205	-0-	-0-	B	-0-	863 1	10342 2	N	-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
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-

TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
SHAY TRACT 3		WELL #:		1	RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	16 1	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED				11/27/2017								

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
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	535	-0-	535 B	535	166 1	369 2		N	-0-		-0-
*07	11456 X	10921	-0-	-535 B	-0-	841 1	10080 2		N	-0-		-0-

DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
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	456	-0-	456 B	456	141 1	315 2		N	-0-		-0-
*07	10918 X	10462	-0-	-456 B	-0-	805 1	9657 2		N	-0-		-0-

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014
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	1079	-0-	1079 B	1079	335 1	744 2		N	-0-		-0-
*07	15283 X	14204	-0-	-1079 B	-0-	1094 1	13110 2		N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -T-		WELL #: 1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160								
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-
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212								
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-
DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
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-
DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188								
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-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
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-

TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	9447 R	9447	-0-	-0-	-0-	727 1	8720 2	N	-0-			-0-

TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
HEWITT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
TELFERNER, EAST (4600)				88733 225	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223								
DEAN				WELL #: 7	RRCID -> 291525	COMPL. DATE 05/12/2021	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4413	- 4416			
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	2800 N	3225	-0-	425	425	3225 2	Y	-0-			-0-	
03	1834 N	1409	-0-	-425	-0-	1409 2	Y	-0-			-0-	
04	2850	-0-	-0-	-2850	-0-		Y	-0-			-0-	
05	2945	-0-	-0-	-2945	-0-		Y	-0-			-0-	
06	2850	-0-	-0-	-2850	-0-		Y	-0-			-0-	
07	2945	-0-	-0-	-2945	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
TELFERNER, EAST (5150 FRIO)				88733 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223								
DEAN				WELL #: 6	RRCID -> 288119	COMPL. DATE 09/14/2019	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 4420	- 4422			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030								
FIMBLE, EDWIN C.				WELL #: 1	RRCID -> 211146	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 1151	- 1154			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TELFERNER, NORTH (1330)				88734 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030								
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #: 2	RRCID -> 196592	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1314	- 1322			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TELFERNER, NORTH (2050)				88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
BUHLER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239	- 2241			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573								
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-
-----																
WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649								
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-
-----																
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252								
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7														
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-
-----																
TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
TERRELL, ET'TA 'B'		WELL #: 5W		RRCID -> 292936		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368								
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-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		//CONT.//		88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2714	- 2780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TERRELL POINT (3915)				88880 384	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874					
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 3804	- 3884	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
TERRELL POINT (4050)				88880 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336					
TERRELL, ETTA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 177212	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 3945	- 3950	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TERRYVILLE (4800)				88923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055					
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 216497	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 5281	PERF. 4608	- 4611	
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-
TEXAM (COLE)				89052 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC				625629					
SWANSON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 123680	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH 2719	PERF. 1897	- 1901	
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-
RHODE, D.W.				WELL #: 2	RRCID -> 152853	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 1788	- 1794
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-

-----  
 TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 WEEK-END OIL COMPANY 905005  
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

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

-----  
 TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023  
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

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

-----  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

02	532	N	446	-0-	-86	-0-	437	2	9	9	N	8	172
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	569	2	25	9	N	23	195
04	3000	N	15396	-0-	12396	12396	15038	2	358	9	N	325	159
05	3100	N	28708	-0-	25608	38004	28045	2	663	9	N	603	217
06	3000	N	25509	-0-	22509	60513	25068	2	441	9	N	401	65
*07	92601	N	17160	-0-	-75441	-0-	16905	2	255	9	N	232	127

-----  
 SIMS, JIM 784151  
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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

-----  
 TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-	-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
 TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	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-

-----

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	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-

-----

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCDANIEL, D. L. 545375  
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

-----

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	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-

-----

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCDANIEL, D. L. 545375  
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

-----

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

-----

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

-----

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

-----

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

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

-----

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

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

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6287 - 6324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292

THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HENDERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS A19		396852										
BORCHERS A19		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33

BORCHERS A114		416330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS A114		396852										
BORCHERS A114		WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938		
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	40	1	694	3	N	-0-	4
03	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	62	1	657	3	N	-0-	4
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	60	1	695	3	N	-0-	4
05	806 N	688	-0-	-118 B	-0-	61	1	627	3	N	-0-	4
06	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	60	1	590	3	N	-0-	4
07	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	62	1	664	3	N	-0-	4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723		PERF.15428 - 17328		
02	2800 X	2362	-0-	-438	-0-	2362	2			N	-0-	-0-
03	3007 X	2457	-0-	-550	-0-	2457	2			N	-0-	-0-
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-	-0-
06	2370 N	2269	-0-	-101	-0-	2269	2			N	-0-	-0-
07	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT		416330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HENDERSON ET AL GAS UNIT		396852										
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15688 - 16125		
02	1316 N	1210	-0-	-106	-0-	1210	2			N	-0-	-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-	-0-
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-	-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MENNING A-129				WELL #:	1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14249 - 14259
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	226377	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.	13383 - 13388
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
JACOBS RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.	12108 - 12128
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	129	1	560	2	Y	3		11
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	149	1	600	2	Y	-0-		11
04	810 N	727	-0-	-83	-0-	146	1	581	2	Y	-0-		11
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	157	1	651	2	Y	-0-		11
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	146	1	565	2	Y	-0-		11
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	158	1	539	2	Y	-0-		11

JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11608 - 11616
02	4144 X	3436	-0-	-708	-0-	642	1	2786	2	Y	7		31
03	4588 X	4067	-0-	-521	-0-	809	1	3258	2	Y	-0-		31
04	4350 X	3893	-0-	-457	-0-	782	1	3111	2	Y	-0-		31
05	4495 X	3938	-0-	-557	-0-	764	1	3174	2	Y	-0-		31
06	4050 X	3641	-0-	-409	-0-	747	1	2894	2	Y	-0-		31
07	4061 X	3540	-0-	-521	-0-	802	1	2738	2	Y	-0-		31

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	14517	PERF.	12978 - 13005
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-

-----

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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-			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-

-----

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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

-----

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	2	N	-0-	-0-
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-
04	300 N	10	-0-	-290	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	41	1	170	2	N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	2	N	-0-	-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	2	N	-0-	-0-

-----

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-2827		N	NO RPT			148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			148

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021

-----

CXL ENERGY LLC 195770  
 CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-411		N	NO RPT			165
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			165
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			165
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			165
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			165
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2022 - WELL PLUGGED 5/27/2022													

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539  
 ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE -> -5902						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/22													

PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE -> -5617						
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-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816  
 HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CAMOIL, INC. 127449  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

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

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

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	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-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CAMOIL, INC. 127449  
 MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 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-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CAMOIL, INC. 127449  
 CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

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

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 APEX ENERGY, INC. 027424  
 LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC 253102  
 SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	233	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	157	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3106	-0-	106	106	236	1	2870	2	N	-0-					-0-
05	2411 N	2305	-0-	-106	-0-	193	1	2112	2	N	-0-					-0-
*06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	311	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

02	3276 X	3196	-0-	-80	-0-	175	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3082	-0-	-545	-0-	165	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	2715	-0-	-795	-0-	206	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	1746	-0-	-1788	-0-	146	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	3107	-0-	-313	-0-	268	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347		PERF.13000 - 14805			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	480 1	8276 2	N	-0-			-0-	
03	6293 X	4311	-0-	-1982	-0-	231 1	4080 2	N	-0-			-0-	
04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	553 1	6717 2	N	-0-			-0-	
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	504 1	5519 2	N	-0-			-0-	
06	6810 X	5903	-0-	-907	-0-	508 1	5395 2	N	-0-			-0-	
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364		PERF.12910 - 15886			
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	23 1	405 2	N	-0-			-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	N	-0-			-0-	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	37 1	444 2	N	-0-			-0-	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27 1	297 2	N	-0-			-0-	
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 2	N	-0-			-0-	
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13050 - 16275			
02	3500 X	3233	-0-	-267	-0-	177 1	3056 2	N	-0-			-0-	
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	214 1	3789 2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	2217	-0-	-1533	-0-	169 1	2048 2	N	-0-			-0-	
05	3875 X	2154	-0-	-1721	-0-	180 1	1974 2	N	-0-			-0-	
06	3750 X	1695	-0-	-2055	-0-	146 1	1549 2	N	-0-			-0-	
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13255 - 13373			
02	1316 N	195	-0-	-1121	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-			-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-			-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-			-0-	
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13099 - 15867			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
-----													
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383		PERF.13054 - 15638			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHULZ 3H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308		PERF.12994 - 16094			
02	3892 X	2080	-0-	-1812	-0-	114 1	1966 2	N	-0-			-0-	
03	3565 X	2301	-0-	-1264	-0-	123 1	2178 2	N	-0-			-0-	
04	3450 X	3378	-0-	-72	-0-	257 1	3121 2	N	-0-			-0-	
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	244 1	2669 2	N	-0-			-0-	
*06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	328 1	3478 2	N	-0-			-0-	
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			-0-	



-----												
THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102							
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	233762	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13376 - 16287
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		2184 X	1305	-0-	-879	-0-	72 1	1233 2	N	-0-		-0-
03		2418 X	1745	-0-	-673	-0-	93 1	1652 2	N	-0-		-0-
04		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	151 1	1831 2	N	-0-		-0-
05		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	228 1	2497 2	N	-0-		-0-
06		1770 X	1714	-0-	-56	-0-	148 1	1566 2	N	-0-		-0-
07		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCNEILL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	233952	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13356	PERF.13170 - 14768
02		616 N	569	-0-	-47	-0-	31 1	538 2	N	-0-		-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	555 2	N	-0-		-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	37 1	446 2	N	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	42 1	458 2	N	-0-		-0-
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	40 1	426 2	N	-0-		-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	234600	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13103 - 15408
02		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	144 1	2474 2	N	-0-		-0-
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	166 1	2935 2	N	-0-		-0-
04		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	154 1	1869 2	N	-0-		-0-
05		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	200 1	2194 2	N	-0-		-0-
*06		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	183 1	1940 2	N	-0-		-0-
07		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THREE RIVERS SWD			WELL #:		2	RRCID ->	237846	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2521 - 2558
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SINOR RANCH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13150 - 15497
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-		-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCNEILL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906
02		2072 X	882	-0-	-1190	-0-	48 1	834 2	N	-0-		-0-
03		1984 X	991	-0-	-993	-0-	53 1	938 2	N	-0-		-0-
04		1920 X	845	-0-	-1075	-0-	64 1	781 2	N	-0-		-0-
05		1581 X	800	-0-	-781	-0-	67 1	733 2	N	-0-		-0-
*06		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	147 1	1559 2	N	-0-		-0-
07		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

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-

XTO ENERGY INC. 945936  
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-				-0-
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	14	1	52	2	N	-0-				-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	N	-0-				-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	251	1	1833	2	N	-0-				-0-
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	2	N	-0-				-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
LGDC CORPORATION 500227  
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12

FOSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
-----											
TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8954 - 8988	
02	14B2 EXT	1230	-0-	1230	10678	1230	1	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10678			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10678			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10678			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10678			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10678			N	NO RPT	-0-	
-----											
TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G. U.		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 7991 - 7997	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G. U.		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 8478 - 8504	
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-	
-----											
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10404 - 10424	
02	14B2 EXT	2379	-0-	2379	14229	2379	1	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14229			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14229			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14229			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14229			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14229			N	NO RPT	-0-	
-----											
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9288 - 9390	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SCHREINER, K. W.				WELL #:	2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9275 - 9376	
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		9044 X	5388	-0-	-3656	-0-	424 1	4955 3		Y	8			246
							9 9							
03		10013 X	6945	-0-	-3068	-0-	538 1	6238 3		Y	154	189 1		211
							169 9							
04		9690 X	6656	-0-	-3034	-0-	526 1	6108 3		Y	20			231
							22 9							
05		9672 X	4811	-0-	-4861	-0-	392 1	4368 3		Y	46	7 8		270
							51 9							
06		8190 X	4719	-0-	-3471	-0-	390 1	4323 3		Y	5			275
							6 9							
07		6944 X	2037	-0-	-4907	-0-	161 1	1875 3		Y	1			276
							1 9							

SCHREINER K. W.				WELL #:	4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
LYNE, T. J.				WELL #:	22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006
02	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007	1007 3				Y	-0-	107 1	18
03	DLQ G-10	4591	-0-	4591	5598	4550 3	41 9			Y	37		55
04	DLQ G-10	1406	-0-	1406	7004	1188 3	218 9			Y	198	120 1	133
05	10796 X	3792	-0-	-7004	-0-	3790 3	2 9			Y	2		135
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3				Y	-0-		135
07	4588 X NO RPT	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-				Y	NO RPT		135

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888
SCHREINER, K. W.				WELL #:	1								
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHREINER, K. W.				WELL #:	F 2L	RRCID ->	157505	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 9887
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
TOM LYNE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
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	DLQ G-10	632	-0-	632	1266	632 3		-0-	67 1	175
03	DLQ G-10	221	-0-	221	1487	219 3	2 9	Y	2	177
04	DLQ G-10	97	-0-	97	1584	82 3	15 9	Y	14	116
05	2009 X	425	-0-	-1584	-0-	425 3		Y	-0-	116
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	116
07	713 X	47	-0-	-666	-0-	47 3		Y	-0-	116

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		90508 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
TULLIS -C-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
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-

TULLIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
T.K.E. UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
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-

TULLIS 216		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
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-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR		//CONT.//		90534	001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5612 -	5627
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-
-----													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5600 -	5606
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710 -	5722
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 -	5654
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-
-----													
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705 -	5710
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TOM OCONNOR (2050)		90534		105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063 -	2069
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-

TOM O'CONNOR (2830)		90534 137		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-		WELL #:	36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 2834 - 2839	
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		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:	13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 2859 - 2865	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2862 - 2866	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
TOM O'CONNOR (3100)		90534 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 3124 - 3128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
-----										
TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3325 - 3331	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 3244 - 3248	
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-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3324 - 3330	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 3379 - 3384	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3810 - 3890	
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-	
-----												
TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3516 - 3563	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462	
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-	
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578	
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-	



TOM O'CONNOR (3560)			90534 237			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 3G			RRCID -> 144485			COMPL. DATE 06/29/2022			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3600 - 3790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
-----														
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 10D			RRCID -> 220110			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 12			RRCID -> 279872			COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TOM OCONNOR (3600)			90534 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 51			RRCID -> 261241			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TOM OCONNOR (3900)			90534 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 62			RRCID -> 004415			COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718		
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-
-----														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 64 F			RRCID -> 004416			COMPL. DATE 12/17/1961			TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922		
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914  
-----

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

-----  
LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046  
-----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

-----  
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912  
-----

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

-----  
HEARD, CLEMENT WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913  
-----

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

-----  
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972  
-----

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-

-----  
TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968  
-----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM OCONNOR (4050)		90534 307		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 70		RRCID -> 069867		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3918 - 3948
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: H 97		RRCID -> 093703		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4183 - 4187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 4179 - 4196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4173 - 4189
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 78		RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4139
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3592 - 3622	
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	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-
-----											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4109 - 4123	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 4140 - 4152	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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

-----  
TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122  
-----

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-

-----  
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188  
-----

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-

-----  
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170  
-----

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-

-----  
HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128  
-----

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-

-----  
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184  
-----

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-

-----  
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124  
-----

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-

-----  
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157  
-----

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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4139 - 4158	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	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-
-----													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190	
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-
-----													
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 - 4192	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124				
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-
-----												
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166				
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-
-----												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534	315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4180	-	4197	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4164	-	4176	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	4196	-	4202	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TOM O'CONNOR (4830)		90534		393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4829	-	4840	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	4823	-	483	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4842	-	4883	
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-



TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 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	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925	
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-

  

TOM O'CONNOR(4900)				90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

  

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, IRA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923	- 4930	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID -> 176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901	- 4906	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868	- 4874	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842	- 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-	
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID -> 229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834	- 4943	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID -> 244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947	- 4958	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-	
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-	
-----												
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID -> 247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564	- 4571	
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-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811
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-
-----											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921
02		28 N	-0-	-0-	-28			Y	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217			Y	-0-		-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12			Y	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876
02		DLQ G-10	73	-0-	73	15	1	58	2	Y	-0-
03		155 N	82	-0-	-73	16	1	66	2	Y	-0-
04		14B DENY	395	-0-	395	310	1	85	2	Y	-0-
05		14B DENY	90	-0-	90	485		90	2	Y	-0-
06		14B DENY	94	-0-	94	579		94	2	Y	-0-
07		14B2 EXT	35	-0-	35	614	35	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862	-	4870
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853	-	4861
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-	
-----														
TOM OCONNOR (4950)				90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 13	RRCID ->	036882	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	5371	PERF.	4923	-	4933
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A		
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	101	2	-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4889	-	4894
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-	
-----														
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4963	-	4976
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (5050, EAST)			90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 - 5128		
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		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-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 - 5090		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5134 - 5139		
02		2996 X	2365	-0-	-631	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
03		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	1683	1	4887	2	Y	-0-		-0-
04		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	4717	1	1311	2	Y	-0-		-0-
05		2604 X	1365	-0-	-1239	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
06		4110 X	886	-0-	-3224	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
07		4247 X	288	-0-	-3959	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
-----														
TOM OCONNOR (5100, EAST)			90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LAMBERT			WELL #:	G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5108 -	5113	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5071 -	5079	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5085 -	5102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110 -	5115	
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-	
-----														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 -	5136	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5170 -	5176	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5250)				90534 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID ->	280797	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 5278 - 5286
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'				WELL #:	48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267
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-

O'CONNOR, THOMAS 'A'				WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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	14B DENY	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
-----									
TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311
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-
-----									
TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358
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-



TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538
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		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-
-----											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
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 O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
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-
-----											
TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
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-
-----											
TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
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-

TOM OCONNOR (5425 SAND)			//CONT.//	90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
HEARD, CLEMENT			WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440 - 5446	
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	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-
TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLEMENT			WELL #:	11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3790 - 3820	
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-
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 - 5378
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:	3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	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-
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 - 5446
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-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:	106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423		
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	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-		
-----														
HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 - 5429		
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-		
-----														
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 - 5436		
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-		
-----														
TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 - 5464		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5588 - 5596		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		
-----														
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534 733	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 - 5592		
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-		

-----													
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) //CONT.// 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542													
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 #	-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-		
-----													
TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
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-		
-----													
TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925													
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-		
-----													
TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILSON HEARD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 -		6342		
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-	
-----														
TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 -		6589		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		Y	-0-			-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, CLEMENT		WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 -		6753		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SCANIO, M		WELL #: 6		RRCID -> 198456		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5726 -		5746		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 -		7910		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BARCO OIL & GAS CO.		049170												
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278						
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-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BARCO OIL & GAS CO.		049170												
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834						
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-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742						
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2 1	395 2	N	15					119
						17 9								
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4 1	658 2	N	31					150
						34 9								
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	4 1	678 2	N	42	165	1			27
						46 9								
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	3 1	624 2	N	23					50
						25 9								
06	660 N	338	-0-	-322	-0-	2 1	327 2	N	8					58
						9 9								
07	744 N	585	-0-	-159	-0-	3 1	546 2	N	33					91
						36 9								

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
DINCANS, A. T. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		076791												
		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055						
02	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21228 2	328 9	N	298	183	1			283
03	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	26703 2	348 9	N	316	363	1			236
04	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	25748 2	406 9	N	369	539	1			66
05	26787 X	26787	-0-	-0-	-0-	26412 2	375 9	N	341	180	1			227
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	20904 2	261 9	N	237	346	1			118
*07	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	25419 2	355 9	N	323	167	1			274

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513 PERF. 9298 - 9314						
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-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		WELL #:		RRCID ->	224771	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 6015 - 6021						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017															

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FULLER, ANCIL T.		288583													
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #:	3	RRCID ->	126023	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600 PERF. 8219 - 8228						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
GENESIS WELL SERVICE		300210													
MCCLENDON		WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404 PERF. 1698 - 1704						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
BURNS, KITTY		WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848 PERF. 7201 - 7203						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

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	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

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

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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



TULETA, EAST (LULING)  
GATHER PETROLEUM CORPORATION  
JOHNSTON

91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
292850  
WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

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-					80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TULETA, N (WILCOX 9200)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES

91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

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

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)  
INLAND OCEAN, INC.  
DIRKS - MAYFIELD

91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
424607  
WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/16/2018

DIRKS

WELL #: 1 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/20/2018

TULETA, SOUTH (1250)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

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

TULETA, SOUTH (2050)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
749687

WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

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-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)  
BRITANCO, L.L.C.  
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620

WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, CLAUDIA

WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----  
INLAND OCEAN, INC. 424607  
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018												

-----  
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016												

-----  
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----  
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620											
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	409 1	341 3		N	-0-	-0-
03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	2009 1	1062 3		N	-0-	-0-
04	2910 X	1687	-0-	-1223	-0-	947 1	740 3		N	-0-	-0-
05	3007 X	1348	-0-	-1659	-0-	554 1	794 3		N	-0-	-0-
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	2450 1	1131 3		N	-0-	-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
BRITANCO, L.L.C. 093620											
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022											
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	187 1	156 3		N	25	40
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28 9					
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	342 1	181 3		N	-0-	40
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	140 1	110 3		N	-0-	40
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	126 1	180 3		N	-0-	40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261 1	121 3		N	NO RPT	40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216											
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	291 1	243 3		N	-0-	89
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	341 1	180 3		N	-0-	89
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	332 1	260 3		N	-0-	89
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	273 1	392 3		N	-0-	89
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	125 1	58 3		N	-0-	89
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE											
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355											
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE											
BRITANCO, L.L.C. 093620											
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846											
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-12				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	24

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.// 91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.// 093620								
STAUSS-NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -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-
-----										
GILL, CLAUDIA P.		WELL #: 1		RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866		
02	588 #	493	-0-	-95	B	-491	493	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -491									
03	341 #	639	-0-	298	B	-193	639	2	N	-0-
04	630 #	624	-0-	-6	B	-199	624	2	N	-0-
05	651 #	720	-0-	69	B	-130	720	2	N	-0-
06	630 #	660	-0-	30	B	-100	660	2	N	-0-
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-751			N	NO RPT
-----										
HALL, IMOGENE		WELL #: 8		RRCID -> 284505		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814		
02	126 R	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	119 R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-
04	30 #	1	-0-	-29	B	-29	1	2	N	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-60			N	-0-
06	30 #	40	-0-	10	B	-50	40	2	N	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-81			N	NO RPT
-----										
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		RRCID -> 184659		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743		
STAUSS		WELL #: 2								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		814691								
STOLTZFUS		WELL #: 6		RRCID -> 118371		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
*07	773 N	773	-0-	-0-		-0-	41	2	732	3
-----										
TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282		
DONAHUE		WELL #: 1								
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

TULETA, WEST (9570)  
BRITANCO, L.L.C.  
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

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	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	467	1	389	3	N	-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	728	1	385	3	N	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	254	1	199	3	N	-0-
05	806 N	378	-0-	-428	-0-	155	1	223	3	N	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	223	1	103	3	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

TULETA, W. (12910)  
BRITANCO, L.L.C.  
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2	N	-0-	109
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	109
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	109
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	109
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	109
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)  
BRITANCO, L.L.C.  
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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-

TULSITA-WILCOX  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/23/2018

TULSITA-WILCOX ( LULING)			91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
NPU ( PORTER-1)			WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7170 - 7224
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-
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)			WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	224 1	2251 3	Y	9			16
						10 9						
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	141 3	Y	-0-	3 1		13
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	18 1	173 3	Y	-0-			13
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
NPU (SPIELHAGEN -A2)			WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NPU (PORTER -4L)			WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	129 1	1588 3	N	12	18 1		14
						13 9						
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	47 1	492 3	N	-0-			14
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	134 1	1842 3	N	-0-			14
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TULSITA-WILCOX ( MACKHANK)			91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
RAY, GEORGE A.			WELL #:	103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7500 - 7510
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			16
NPU (SCARBOROUGH -2)			WELL #:	9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7248 - 7270
02	4368 #	4407	-0-	39 B	-8993	327 1	4023 3	N	52	42 1		35
						57 9						
03	4805 #	4166	-0-	-639 B	-9632	358 1	3772 3	N	33			68
						36 9						
04	4890 #	NO RPT	-0-	-4890 B	-14522			N	NO RPT			68
05	5053 #	NO RPT	-0-	-5053 B	-19575			N	NO RPT			68
06	4890 #	NO RPT	-0-	-4890 B	-24465			N	NO RPT			68
07	4867 #	NO RPT	-0-	-4867 B	-29332			N	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
TULSITA-WILCOX ( MASSIVE)			91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131														
NPU (RAY 106)			WELL #: 41 C		RRCID -> 219831		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7300 - 7306						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	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-
-----																	
NPU (PORTER 6)			WELL #: 42		RRCID -> 287757		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 7302 - 7304						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131														
NPU (RAY -7 )			WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8973 - 8984						
02		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
NPU (SMITH-2)			WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8920 - 9015						
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017						
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-
-----																	
NPU (PORTER-5)			WELL #: 2		RRCID -> 145440		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9518 - 9532						
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-



TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
NPU (RAY 109)		WELL #:		44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9002 - 9012			
02	1708 X	40	-0-	-1668	-0-	3	1	37	3	N	-0-	16	1		-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	16	16	1		-0-
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				-0-
05	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 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-
-----															
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006			
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-
-----															
NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107								
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-	3 1						1
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	3	3 1						1
						3 9										
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT							1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT							1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1
-----																
NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952								
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	121 1	1485 3	N	-0-	28 1						13
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	169 1	1787 3	N	30	11 1						32
						33 9										
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT							32
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT							32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							32
-----																
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082								
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-							-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-							-0-
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT							-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT							-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
NPU ( O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 - 9107
M	O	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
NPU ( O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
NPU ( O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TULSITA-WILCOX ( SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
NPU ( RAY -1 )		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7218
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

-----													
TULSITA-WILCOX ( SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131													
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	170 1	2092 3		N	12	22 1		18
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	13 9	1536 3		N	10			28
04	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	11 9			N	NO RPT			28
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----													
N.P.U. ( SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
NPU ( SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990													
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	313 3		N	4	4 1		3
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	4 9	295 3		N	2			5
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	2 9			N	NO RPT			5
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PALEO OIL COMPANY LLC 635131													
NPU (MUDD, O J -1 ) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
NPU ( PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
NPU ( SPIELHAGEN -A1 ) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468													
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131														
NPU ( RAY -4 ) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-	1 1	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-		-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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-	
-----														
NPU ( RAY -5 ) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
NPU ( RAY -12 ) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
NPU ( UNION-RAY -59 ) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835														
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-	
-----														
NPU ( H&D-NIEHAUS -1 ) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782														
02	1373 N	1027	-0-	-346	-0-	76	1	940	3	Y	10	11 1	8	
						11	9							
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	947	3	Y	9		17	
						10	9							
04	1350 N	1231	-0-	-119	-0-	83	1	1144	2	Y	4		21	
						4	9							
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		21	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21	
-----														
NPU ( MUDD, O A -A1 ) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852														
02	2800 N	1168	-0-	-1632	1093	88	1	1080	3	Y	-0-	2 1	9	
03	2434 N	1341	-0-	-1093	-0-	115	1	1212	3	Y	13		22	
						14	9							
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		22	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		22	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22	

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU ( UNION-PORTER -1 )		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-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	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-
-----												
NPU ( RAY -96 )		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER)				91775 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU ( RAY -10U )		WELL #:		28 U	RRCID ->	074988	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 4275 - 4436	
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-
-----												
NPU (RAY 118)		WELL #:		53	RRCID ->	234178	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 7644 - 7652	
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-
-----												
NPU (PORTER 5)		WELL #:		2	RRCID ->	287878	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 7632 - 7648	
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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( 7,700)		91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
NPU (PORTER -4U )		WELL #: 10-U		RRCID -> 073338		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643			
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-

NPU (RAY -10L )		WELL #: 28 L		RRCID -> 074989		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NPU (RAY 106-T)		WELL #: 41 T		RRCID -> 200187		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

TULSITA-WILCOX (7,900)		91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
NPU (MUDD, O.J. - 2)		WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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	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-

NPU (O A MUDD 6A)		WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996			
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	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-

NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025				
02	3724 X	3639	-0-	-85	B	-0-	272 1	3356 3	N	10	34 1	29
							11 9					
03	4123 X	2993	-0-	-1130	B	-0-	257 1	2714 3	N	20		49
							22 9					
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	B	-0-			N	NO RPT		49
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	B	-0-			N	NO RPT		49
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	B	-0-			N	NO RPT		49
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-			N	NO RPT		49

TULSITA-WILCOX (8000)		91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:	61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865 PERF. 8214 - 8224	
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	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71 1	874 3	N	2	8
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2 9	871 3	N	8	16
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	9 9		N	NO RPT	16
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

  

TYNAN (FRIO 3700, LO.)		92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
FAUCETTE, E. W.		263647								
OELSCHLEGEL GU		WELL #:	1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 3868 - 3878	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

TYNAN (2520)		92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
TOM, BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	143157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 2136 - 2199	
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-

  

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774								
MIDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	170974	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3756 - 3762	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

  

ROYAL		WELL #:		2		RRCID ->		173189		COMPL. DATE		01/23/1999		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3768 - 3771	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							

  

DOUBLE SEVENS		WELL #:		1		RRCID ->		174422		COMPL. DATE		05/10/1999		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 3743 - 3748	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							



TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774											
JOSTES		WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4801 - 4804		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
-----													
KIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	157870	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4818 - 4820		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MENGERS, WILBER		WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4808 - 4811		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
-----													
CROWN		WELL #:	1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4806 - 4818		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----													
ROYAL		WELL #:	1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4789 - 4793		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
-----													
MIDWAY		WELL #:	1	RRCID ->	170268	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4796 - 4806		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
-----													
MIDWAY		WELL #:	3	RRCID ->	176657	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	4891	PERF.	4802 - 4814		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 O		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
-----													
TYNAN, EAST (2240)		92215 850			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774			WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296
WAYNE, JOHN													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOSTES		92215 879			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774			WELL #: 1		RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263
SPECIAL													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TYNAN, EAST (3100)		92215 879			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774			WELL #: 1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086
SPECIAL													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNA WEST (S-SAND)		92408 310			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108			WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995
JONES, F. E.													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARILOU MCCAMPBELL		92408 601			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344			WELL #: 1		RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280
ZORILLA-MALONE SWD													
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-

-----																
UNA WEST (6200)			92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #:	15	RRCID ->	163328	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6221 - 6224				
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	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-
-----																
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
JONES, F. E.			WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6690 - 6698				
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		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-
-----																
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 - 6728				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VICTORIA			93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
TT OPERATING, LLC			872252													
AGNES WEST			WELL #:	6	RRCID ->	263859	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	5678 - 5682				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
-----																
VICTORIA (4000)			93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
R & S SERVICES			687500													
DEAVERS, D. F. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	034390	COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4054 - 4064				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)			93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MONTEREY OIL COMPANY			577320													
PIEGSA, P.			WELL #:	1	RRCID ->	004591	COMPL. DATE	12/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4052 - 4056				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIC-WITT (3300)  
APEX ENERGY, INC.  
LENTZ

93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
027424  
WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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	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-

VIDAURI (2760)  
REMORA OPERATING, LLC  
WELDER "B"

93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
701613  
WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

VIDAURI (5800)  
CHARRO OPERATING, L.L.C.  
VIDAURI "F"

93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
146621  
WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

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-	20 1		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

VIDAURI, NORTH (5500)  
T-C OIL COMPANY, LLC  
RIVER RANCH -D-

93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
833782  
WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2022

VIDAURI, WEST (4800)  
REMORA OPERATING, LLC  
WELDER "B"

93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
701613  
WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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-

VANCE, S.R.  
VINCENT, KENNETH Z.

881498  
WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

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

VIENNA (FRIO 2520)		93777 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
KNAPE		WELL #:	1	RRCID ->	194873	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	6404 PERF. 2420 - 2422	
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		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION		916968								
MEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648 PERF. 2850 - 8490	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
KNEBEL		WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2893 - 2896	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3026 - 3030	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2895 - 2900	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC.		003648								
MCELROY		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634 PERF. 3244 - 3252	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300)		//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
BUJNOCH		WELL #:		2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396								
KOLAR, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360
02	3948	X	3022	-0-	-926	-0-	188	1	2706	3	Y	116	119 1 12
							128	9					
03	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	188	1	2754	3	Y	136	109 1 39
							150	9					
04	4170	X	3218	-0-	-952	-0-	199	1	2897	3	Y	111	110 1 40
							122	9					
05	4309	X	3243	-0-	-1066	-0-	199	1	2897	3	Y	134	154 1 20
							147	9					
06	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	194	1	3707	3	Y	99	80 1 12 7 27
							109	9					
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT	27

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614
02	3920	X	3481	-0-	-439	-0-	217	1	3119	3	Y	132	137 1 13
							145	9					
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	217	1	3169	3	Y	157	125 1 45
							173	9					
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	228	1	3336	3	Y	128	127 1 46
							141	9					
05	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	228	1	3336	3	Y	155	178 1 23
							171	9					
*06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	218	1	4043	3	Y	112	90 1 14 7 31
							123	9					
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT	31

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491
02	3164	X	2310	-0-	-854	-0-	145	1	2067	3	Y	89	91 1 10
							98	9					
03	3255	X	2335	-0-	-920	-0-	145	1	2077	3	Y	103	82 1 31
							113	9					
04	3210	X	2431	-0-	-779	-0-	153	1	2186	3	Y	84	83 1 32
							92	9					
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	153	1	2186	3	Y	101	117 1 16
							111	9					
*06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	151	1	4822	3	Y	99	80 1 13 7 22
							109	9					
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	22

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396										
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653			
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	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	107 1	1524 3	Y	62	62 1		7
						68 9						
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	107 1	1205 3	Y	61	48 1		20
						67 9						
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	113 1	1268 3	Y	51	49 1		22
						56 9						
05	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	113 1	1268 3	Y	60	69 1		13
						66 9						
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	111 1	1493 3	Y	50	40 1	4 7	19
						55 9						
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702			
02	2800 N	5122	-0-	2322	12635	332 1	4571 3	Y	199	205 1		20
						219 9						
03	3100 N	5226	-0-	2126	14761	332 1	4641 3	Y	230	194 1		56
						253 9						
04	3000 N	5441	-0-	2441	17202	349 1	4885 3	Y	188	187 1		57
						207 9						
05	22686 X	5484	-0-	-17202	-0-	349 1	4885 3	Y	227	261 1		23
						250 9						
06	2490 X	1653	-0-	-837	-0-	335 1	1154 3	Y	149	120 1	19 7	33
						164 9						
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			33
-----												
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536			
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	143 1	2032 3	Y	95	97 1		9
						105 9						
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	143 1	2059 3	Y	101	81 1		29
						111 9						
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	150 1	2166 3	Y	83	83 1		29
						91 9						
05	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	150 1	2166 3	Y	101	115 1		15
						111 9						
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	147 1	1707 3	Y	74	60 1	8 7	21
						81 9						
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			21
-----												
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 1		N	-0-			119
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	181 1	28 9	N	25	57 1		87
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 1		N	-0-	88 7		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000			
WALTERS, DOROTHY		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-

VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC		100396														
KOLAR, ED		WELL #:	10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10757 - 11041							
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-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
DOPSLAUF		2														
		WELL #:	2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815 PERF. N/A							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-					-0-
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-					-0-
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-					-0-

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
APPLING FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8423 - 8472							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
GILLIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5524 - 5558							
02	2800	N	2622	-0-	-178	810	2558	2		64	9	N	58			234
03	3285	X	2475	-0-	-810	-0-	2391	2		84	9	N	76			310
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2				N	-0-			310
05	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	1928	2				N	-0-			310
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2				N	-0-			310
07	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	1867	2				N	-0-			310

GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID ->		262984		COMPL. DATE		12/17/2010		TOTAL DEPTH		5852 PERF. 5535 - 5570	
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-			-0-	
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2				N	-0-			-0-	
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2				N	-0-			-0-	
05	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2				N	-0-			-0-	
06	660	N	230	-0-	-430	-0-	230	2				N	-0-			-0-	
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-	

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215517	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10370 - 10879							
02	8702	X	8702	-0-	-0-	B	-0-	8702	3			N	-0-			1
03	10851	X	10851	-0-	-0-	B	-0-	10851	3			N	-0-			1
04	11042	X	11042	-0-	-0-	B	-0-	11042	3			N	-0-			1
05	10731	X	10731	-0-	-0-	B	-0-	10731	3			N	-0-			1
06	9668	X	9668	-0-	-0-	B	-0-	9668	3			N	-0-			1
*07	9763	X	9763	-0-	-0-	B	-0-	9763	3			N	-0-			1



WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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	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-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			51
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-				N	-0-			48
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			48
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-			48
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			48
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

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	17192 X	14963	-0-	-2229	-0-	14508	3	455	9	N	414	284	1	204
03	18724 X	16335	-0-	-2389	-0-	15878	3	457	9	N	415	462	1	157
04	18120 X	15394	-0-	-2726	-0-	15109	3	285	9	N	259	354	1	62
05	17825 X	14629	-0-	-3196	-0-	14273	3	356	9	N	324	348	1	38
06	17250 X	16295	-0-	-955	-0-	15829	3	466	9	N	424	350	1	112
07	16554 X	15627	-0-	-927	-0-	15211	3	416	9	N	378	298	1	192

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			40
03	5 N	-0-	-0-	-5	-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

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

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-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

02	12124 X	10148	-0-	-1976	-0-	9963	3	185	9	N	168	298	1	47
03	13423 X	12751	-0-	-672	-0-	12563	3	188	9	N	171	157	1	61
04	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13049	3	90	9	N	82	83	1	60
05	12524 X	12123	-0-	-401	-0-	11977	3	146	9	N	133	177	1	16
06	12330 X	12328	-0-	-2	-0-	12159	3	169	9	N	154	107	1	63
07	13578 X	12606	-0-	-972	-0-	12504	3	102	9	N	93	95	1	61

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

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-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			49
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-			49
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-			49
05	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-			49
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			49
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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	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-

DORADO DRILLING, INC. 223295  
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

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	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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

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	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	520	1	2594	2	N	62	189	1			100
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	600	1	3073	2	N	52					152
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	540	1	2395	2	N	22					174
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	560	1	3218	2	N	73	179	1			68
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	500	1	2532	2	N	17					85
*07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	540	1	2753	2	N	-0-					85

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

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	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	700	1	2379	2	Y	65	179	1			78
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	775	1	2493	2	Y	72					150
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	725	1	1964	2	Y	37					187
05	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	725	1	1738	2	Y	33					220
06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	750	1	1905	2	Y	41	183	1			78
*07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	725	1	1978	2	Y	55					133

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

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-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

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	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-				N	9	148	1	-0-
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-				N	-0-			-0-
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-				N	-0-			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	700	1	7009	2	N	55		210
						61	9						
03	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	775	1	6896	2	N	32	179	63
						35	9						
04	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	750	1	6477	2	N	36		99
						40	9						
05	8618 X	7129	-0-	-1489	-0-	775	1	6320	2	N	31		130
						34	9						
06	8340 X	6838	-0-	-1502	-0-	750	1	6067	2	N	19		149
						21	9						
07	8618 X	5271	-0-	-3347	-0-	775	1	4467	2	N	26		175
						29	9						

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

02	2772 X	2562	-0-	-210	-0-	560	1	1956	2	N	42		182
						46	9						
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	620	1	2642	2	N	45	179	48
						50	9						
04	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	600	1	13651	2	N	207	183	72
						228	9						
05	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	620	1	18375	2	N	198	183	87
						218	9						
06	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	600	1	20279	2	N	252	180	159
						277	9						
*07	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	620	1	20719	2	N	252	181	230
						277	9						

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3760	2	N	34		70
						37	9						
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	300	1	4079	2	N	33		103
						36	9						
04	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	280	1	3205	2	N	23		126
						25	9						
05	4526 X	241	-0-	-4285	-0-	50	1	185	2	N	5		131
						6	9						
06	4380 X	3474	-0-	-906	-0-	240	1	3208	2	N	24		155
						26	9						
*07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	300	1	4390	2	N	25		180
						28	9						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	560 1	2547 2	N	25		179
03		3193 X	2725	-0-	-468	-0-	28 9	2109 2	N	51	185 1	45
04		3090 X	3067	-0-	-23	-0-	56 9	2458 2	N	8		53
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	600 1	2878 2	N	7		60
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	8 9	2829 2	N	12		72
*07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	600 1	3038 2	N	18		90
							13 9					
							620 1					
							20 9					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538		
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	1244 3		N	-0-		27
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		27
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249 3		N	-0-		27
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1927 3	142 9	N	129	71 1	85
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-	70 1	15
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-		15
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566		
02	2492	N	2328	-0-	-164	-0-	2258 3	70 9	N	64		82
03	2697	N	2246	-0-	-451	-0-	2221 3	25 9	N	23		105
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2410 3	43 9	N	39	129 1	15
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-		15
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-		15
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2719 3	67 9	N	61	61 1	15

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	922	1	5559	2	N	143	183	1			222
						157	9									
03	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	1573	1	12785	2	N	259	183	1			298
						285	9									
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	2620	1	3448	2	N	133	341	1			90
						146	9									
05	7347 X	1795	-0-	-5552	-0-	1195	1	592	2	N	7					97
						8	9									
06	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					97
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					97

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

02	1904	2219	-0-	315 B	315	2180	3	39	9	N	35					67
03	2108	1606	-0-	-502 B	-187	1582	3	24	9	N	22					89
04	2040	2239	-0-	199 B	12	2222	3	17	9	N	15					104
05	2108	2062	-0-	-46 B	-34	2017	3	45	9	N	41					145
06	2040	2000	-0-	-40 B	-74	1965	3	35	9	N	32					177
07	2108	1399	-0-	-709 B	-783	1375	3	24	9	N	22	172	1			27

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

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

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

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-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 SCHERER WELL #: RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

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-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

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

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		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
-----														
WEARDEN (4450)		VAQUERO OPERATING WEARDEN B		//CONT.//	95569 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
				//CONT.//	882776									
		WELL #:		1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	-		4228			
-----														
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-
-----														
WEARDEN RANCH (3750)		O'TOOL OIL & GAS, LLC LONGS RIVER			95572 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
					616966									
		WELL #:		1	RRCID -> 266679	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3717	-		3720			
-----														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEBER, S. (1170)		HOCHHEIM ENTERPRISES INC. PANTEL, NELSON			95700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
					390664									
		WELL #:		1	RRCID -> 129974	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 1793	PERF. 1010	-		1014			
-----														
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-
-----														
WEED (LOWER FRIO)		REMORA OPERATING, LLC WEED			95795 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
					701613									
		WELL #:		1	RRCID -> 218584	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9382	-		9604			
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
-----														
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT			95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
					252057									
		WELL #:		3A	RRCID -> 205331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10971	-		11008			
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			216
03	14B DENY	2045	-0-	2045	2045	2004	2	41	9	N	37			253
04	14B DENY	2752	-0-	2752	4797	2741	2	11	9	N	10			263
05	6384 X	1587	-0-	-4797	-0-	1585	2	2	9	N	2			265
*06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	N	22	81	1	206
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-				N	NO RPT			206



WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BIG EASY				WELL #: 1	RRCID -> 191774	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 14726	PERF.10827	- 10868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2		N	-0-			97
03	14B2 EXT	394	-0-	394	419	26 1	366 2	N	2			99
						2 9						
04	14B2 EXT	180	-0-	180	599	180 2		N	-0-			99
05	14B2 EXT	150	-0-	150	749	150 2		N	-0-			99
06	876 X	127	-0-	-749	-0-	127 2		N	-0-			99
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-			99
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
ENKE				WELL #: 1	RRCID -> 165844	COMPL. DATE 05/11/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10588	- 10693			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
ALBRECHT, EMMETT				WELL #: 1	RRCID -> 268023	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9686	- 10209			
02	8999 X	5017	-0-	-3982	-0-	4954 2	63 9	N	57	171 1		71
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4707 2	132 9	N	120	162 1		29
04	4740 X	3223	-0-	-1517	-0-	3123 2	100 9	N	91			120
05	4898 X	2829	-0-	-2069	-0-	2796 2	33 9	N	30			150
06	5370 X	2162	-0-	-3208	-0-	2156 2	6 9	N	5			155
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT			155
-----												
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 164234	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10896	- 11284			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
-----												
BREEDEN				WELL #: 1-L	RRCID -> 164554	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10671	- 10941			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
-----												
REUTTER				WELL #: 1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10630	- 10911			
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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 -	11291			
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-				206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
-----															
REUTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 -	10900			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
-----															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192 -	10284			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20				195
-----															
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 -	10623			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
-----															
UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 -	9686			
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-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-
-----															
U1 RANCH OIL		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 -	10223			
02	952 N	572	-0-	-380	-0-	555	2	17	9	Y	15				264
03	1023 N	829	-0-	-194	-0-	804	2	25	9	Y	23				287
04	900 N	611	-0-	-289	-0-	593	2	18	9	Y	16				303
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	9	Y	24	176	1		151
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	575	2	9	9	Y	8				159
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	Y	11				170

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
U1 RANCH OIL LUKER		//CONT.//		880291											
		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434				
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-					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-

  

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT				877689											
		WELL #:		1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.11250 - 11324				
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-	162	1			1086
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-					1086
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-					1086
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-					1086
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					1086
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					1086

  

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC ALBRECHT				694971											
		WELL #:		3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	1610	-0-	1610	-0-	1610	2		N	-0-					-0-

  

REMORA OPERATING, LLC MELINDA				701613				CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8940 - 8943				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

U1 RANCH OIL LUKER				880291				CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9528 - 9573				
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	1		N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-					-0-

  

LUKER								CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9384 - 9398				
02	280 N	101	-0-	-179	-0-	101	2		Y	-0-					195
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2		Y	-0-					195
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2		Y	-0-					195
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-					195
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2		Y	-0-					195
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-	172	1			23

WEESSATCHE, NE. (WILCOX 10,030)		2062		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #:		RRCID -> 174876		COMPL. DATE		N/A				
ABRAMEIT										TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	63	-0-	63	63	5	1	58	2	N	-0-			209
03	14B2 EXT	2662	-0-	2662	2725	95	1	2567	2	N	-0-			209
04	14B2 EXT	3829	-0-	3829	6554	240	1	3589	2	N	-0-			209
05	14B2 EXT	2890	-0-	2890	9444	161	1	2729	2	N	-0-			209
06	12572 X	3128	-0-	-9444	-0-	216	1	2912	2	N	-0-			209
07	3968 X	3033	-0-	-935	-0-	234	1	2799	2	N	-0-			209

RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #:		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928				
BREEDEN														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

DAVIS		WELL #:		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, S. ( COOK MT. 5300)		95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #:		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301				
DOHMANN 80														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WEESSATCHE, SOUTH (FRIO 1200)		95850 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945		WELL #:		RRCID -> 209888		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227				
PITTMAN														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2022										

WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #:		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420				
PREWITT, DONALD F. ET. UX.														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			66
03	14B DENY	464	-0-	464	464	458	2	6	9	N	5			71
04	14B DENY	985	-0-	985	1449	982	2	3	9	N	3			74
05	2281	836	-0-	-1445	4	825	2	11	9	N	10			84
*06	842 R	838	-0-	-4	-0-	819	2	19	9	N	17	60	1	41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

-----

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 07/23/2018

-----

WEESATCHE, SOUTH ( YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 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-

-----

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

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-

-----

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067  
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

-----

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945  
 WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

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

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
E. HENKE				WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5093 -	5098		
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	541 N	541	-0-	-0-	-0-	409	1	132	9	N	120	178	1	95
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	400	1	88	9	N	80			175
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	400	1	88	9	N	80	192	1	63
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	400	1	99	9	N	90	134	1	19
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	395	1	99	9	N	90			109
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

RENUERGY LLC				702210		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WEISE				WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 -	4668		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
NORRELL				WELL #: 2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10790 -	10830		
02	14B2 EXT	27	-0-	27	27	2				N	-0-			147
03	14B2 EXT	141	-0-	141	168	2				N	-0-			147
04	14B2 EXT	138	-0-	138	306	2	9	9		N	8			155
05	14B2 EXT	123	-0-	123	429	2	33	9		N	30	160	1	25
06	539 X	110	-0-	-429	-0-	2				N	-0-			25
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	2				N	-0-			25

THOMAS, ANNE				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10812 -	10828	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
SMITH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10750 -	10792		
02	6104 X	5679	-0-	-425	-0-	285	1	5357	2	Y	34			97
03	7099 X	6302	-0-	-797	-0-	255	1	6008	2	Y	35			132
04	6870 X	6057	-0-	-813	-0-	198	1	5829	2	Y	27			159
05	7099 X	6811	-0-	-288	-0-	282	1	6435	2	Y	85	177	1	67
06	6720 X	6365	-0-	-355	-0-	289	1	6044	2	Y	29			96
07	6293 X	5431	-0-	-862	-0-	257	1	5053	2	Y	110			206

-----

WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190	NON-ASSOCIATED	49B						CNTY: GOLIAD
RENUERGY LLC		702210								
WEISE, ANNIE		WELL #: 1	RRCID -> 210500	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9921	-	9935		
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	1148 #	1082 -0-	-0-	-0-	112 1	961 2	Y	8		89
					9 9					
03	1863 R	1863 -0-	-0-	-0-	729 1	1108 2	Y	24		113
					26 9					
04	1562 R	1562 -0-	-0-	-0-	204 1	1321 2	Y	34		147
					37 9					
05	1306 R	1306 -0-	-0-	-0-	197 1	1095 2	Y	13		160
					14 9					
06	1470 #	1021 -0-	-449	-0-	113 1	908 2	Y	-0-		160
07	1519 #	912 -0-	-607	-0-	155 1	749 2	Y	7		167
					8 9					

-----

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
IDEUS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7687	-	7692		
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	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

-----

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)		95853 410	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BLUNTZER		WELL #: 1	RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. N/A				
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-

-----

WEESATCHE, WEST (MELROSE)		95853 415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC.		432187								
METZ		WELL #: 1	RRCID -> 113787	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 7829	-	7835		
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-
		PLUGGED AND ABANDONED	06/07/2022							

-----

WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
GRUETZMACHER		WELL #: 2	RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 14804	PERF. 10400	-	10405		
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

-----  
 WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	70	-0-	70	70	10	1	60	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	346	-0-	346	416	26	1	320	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	386	-0-	386	802	30	1	305	2	N	46			46
05	14B2 EXT	218	-0-	218	1020	51	9							
06	1300	280	-0-	-1020	-0-	24	1	194	2	N	-0-			46
						30	1	246	2	N	4			50
						4	9							
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	26	1	188	2	N	8			58
						9	9							

-----  
 WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

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

-----  
 WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

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-

-----  
 WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

-----  
 WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

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

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			68
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			68
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	1	N	-0-			78
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			78
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1	N	-0-			78
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1	N	-0-			78
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1	N	-0-			78
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511										
WEBB, OLLIE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586				
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	199	1	20	2	N	-0-	-0-
04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	504	1	23	2	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008				
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-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
VANDERBILT STATE			WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 5442 - 5448					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:	520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4530 - 4538					
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-
WEST RANCH -A-			WELL #:	175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4432 - 4438					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613 - 4616					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 4546 - 4562					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)			96545 182		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH "A"			WELL #:	448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5432 - 5438					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH (FRIO 383)			96545 208 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC TURNER, E. A. "D"			013365								
WELL #: 3			RRCID -> 172144			COMPL. DATE 12/20/1998			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #: 10			RRCID -> 254348			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 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-
WEST RANCH (FRIO 449)			96545 221 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			386310								
WELL #: 447			RRCID -> 097778			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK)			96545 351 ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			386310								
WELL #: 3			RRCID -> 270513			COMPL. DATE 08/03/1939			TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	182 1	18 2	N	-0-		-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	117 1	5 2	N	-0-		-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	42 1	6 2	N	-0-		-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 1		N	-0-		-0-
*07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 1		N	-0-		-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)			96545 403 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-			386310								
WELL #: 257 U			RRCID -> 043037			COMPL. DATE 11/28/1967			TOTAL DEPTH 5100 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-
WEST RANCH -A-			96545 403 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
WELL #: 16			RRCID -> 051199			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139		
02	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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952				
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047				
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966							
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036							
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-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056							
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-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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 RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001							
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058			
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	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-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046			
02	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-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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 RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062			
02	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-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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 RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4996 - 5066	
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	-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-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299		PERF. 4956 - 5050	
02	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-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4987 - 5059	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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 RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5089 - 5093	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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 RANCH -A-		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4950 - 4958	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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 RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5030 - 5188	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 349		RRCID -> 271763		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4964 - 4970	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947				
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	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-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 5995 - 6000				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH (NOBLE)				96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494 - 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-



WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571		
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450		
02	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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3788	- 3793
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	4561	- 4620
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID -> 158871	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	3427	- 3451
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3420	- 3427
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
WEST RANCH (TONEY)		96545 585		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	54	RRCID -> 059309	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5458	- 5476
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH 'A'		WELL #:	522	RRCID -> 146234	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437	- 5441
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5436 - 5463
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	5468 - 5478
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	3440	1	347	2	N	-0-	-0-
04	3462 R	3462	-0-	-0-	-0-	3313	1	149	2	N	-0-	-0-
05	888 R	888	-0-	-0-	-0-	784	1	104	2	N	-0-	-0-
06	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	3690	1			N	-0-	-0-
07	3782 #	1595	-0-	-2187	-0-	1595	1			N	-0-	-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)		96545 637		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6306 - 6309
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH (WARD)		96545 663		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365										
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 - 5678
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DRUMMOND, J. H.		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5634 - 5692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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 RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678	
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-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689	
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-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646	
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-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-

-----																	
WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
VANDERBILT STATE -B-			WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730 - 5760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 RANCH -A-			WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701 - 5730					
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-
-----																	
WEST RANCH -A-			WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 RANCH -A-			WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705 - 5738					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH -A-			WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727 - 5775					
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-
-----																	
WEST RANCH -A-			WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668 - 5674					
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680 - 5712					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
WEST RANCH (80-A)				96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470)		96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TONEY, MRS. M. H.		WELL #: 20		RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH "A"		WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TONEY, M. H.		WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ETABA OPERATING COMPANY		254876										
DRUMMOND, J.H.		WELL #: 1E		RRCID -> 128671		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

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	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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161  
 NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

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

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161													
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401													
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731													
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564													
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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722													
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6146 -	6154		
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	924 N	564	-0-	-360	-0-		500	5	64	9	Y	58	48	1	11
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-		500	5	42	9	Y	38			49
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-		500	5	36	9	Y	33	15	1	67
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-		500	5	48	9	Y	44	45	1	66
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-		500	5	29	9	Y	26	44	1	48
*07	558 N	542	-0-	-16	-0-		500	5	42	9	Y	38	43	1	43

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 -	6722
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 -	6112
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 -	6807
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668
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	616 N	-0-	-0-	-616	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
-----											
MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		215
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		215
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		215
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		215
*06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		215
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
-----											
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
-----											
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		784939									
GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
HACKBARTH		WELL #:		2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 5620 - 5630
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-
-----											
HACKBARTH		WELL #:		5	RRCID ->	250766	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5180 - 5184
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12302 01/08/2022

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 KRAM ENERGY 476621  
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

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					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 05/05/2014																

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320  
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

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

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 M. E. OPERATING 245867  
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 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-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315  
 WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

02	0 A	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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022 - 08762 WOODSBORO BOENIG																

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

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

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	111	1	945	2	Y	-0-			-0-
						61	3							
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	2	Y	-0-			-0-
						92	3							
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	100	1	1034	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1134	2	Y	-0-			-0-
						127	3							
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-			-0-
						130	3							
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			-0-
						122	3							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	475	1	4053	2	Y	118	114	1	30
						274	3							
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	519	1	4953	2	Y	124	112	1	42
						473	3							
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	478	1	4869	2	Y	104	114	1	32
						500	3							
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	275	1	5239	2	Y	90	91	1	31
						622	3							
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	257	1	5363	2	Y	93	98	1	26
						639	3							
*07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	239	1	4630	2	Y	143	121	1	48
						515	3							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-			18	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-



WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	13560 - 13642	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	196 N	7	-0-	-189	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	24	24 1	-0-
						1	3	26	9				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	19	19 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19 1	-0-
-----													
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13504 - 13610	
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	39	1	331	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	39	1	369	2	Y	-0-		-0-
						34	3						
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-		-0-
						38	3						
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-		-0-
						46	3						
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-		-0-
						47	3						
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
-----													
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13580 - 13635	
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC		273611			RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.	13393 - 13513	
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1									
02	6440 X	5385	-0-	-1055	-0-	284	1	5038	3	Y	57	102 1	86
						63	9						
03	7130 X	5011	-0-	-2119	-0-	426	1	4523	3	Y	56		142
						62	9						
04	5760 X	5097	-0-	-663	-0-	5	1	5034	3	Y	53	92 1	103
						58	9						
05	5952 X	5717	-0-	-235	-0-	377	1	5279	3	Y	55	82 1	76
						61	9						
*06	5760 X	3689	-0-	-2071	-0-	361	1	3285	3	Y	39	73 1	42
						43	9						
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT		42
-----													
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.	13835 - 13958	
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473 - 13712		
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	AMT CODE	BALANCE
02		597 N	597	-0-	-0-	32 1	558 3		N	6	11 1	124	
						7 9							
03		1308 N	1308	-0-	-0-	112 1	1188 3		N	7		131	
						8 9							
04		2182 N	2182	-0-	-0-	2 1	2145 3		N	32	39 1	124	
						35 9							
05		2278 N	2278	-0-	-0-	150 1	2104 3		N	22	33 1	113	
						24 9							
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		113	
-----													
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343 - 13699		
02		4486 X	4486	-0-	-0-	237 1	4197 3		N	47	85 1	41	
						52 9							
03		3658 X	3596	-0-	-62	305 1	3241 3		N	45		86	
						50 9							
04		5250 X	3248	-0-	-2002	3 1	3212 3		N	30	59 1	57	
						33 9							
05		5425 X	3692	-0-	-1733	244 1	3408 3		N	36	53 1	40	
						40 9							
06		4800 X	-0-	-0-	-4800				N	-0-		40	
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960				N	NO RPT		40	
-----													
WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10070	PERF.10048 - 10074		
02		336 N	322	-0-	-14	20 1	288 2		N	-0-		-0-	
						14 3							
03		620 N	343	-0-	-277	23 1	305 2		N	-0-		-0-	
						15 3							
04		390 N	299	-0-	-91	19 1	263 2		N	-0-		-0-	
						17 3							
05		355 N	355	-0-	-0-	26 1	305 2		N	-0-		-0-	
						24 3							
06		330 N	291	-0-	-39	19 1	253 2		N	-0-		-0-	
						19 3							
07		310 N	302	-0-	-8	20 1	262 2		N	-0-		-0-	
						20 3							
-----													
MVR WILCOX GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	277806	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13719	PERF. 9494 - 9508		
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-	
-----													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	251413	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13668	PERF. 9794 - 9816		
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

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	329 X	329	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	N	20		232
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	22	9	107	2	N	1	159 1	74
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		74
05	2387 X	30	-0-	-2357	-0-	1	1	29	2	N	-0-		74
06	2310 X	1368	-0-	-942	-0-	150	1	1218	2	N	-0-		74
*07	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	171	1	1589	2	N	-0-		74

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

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

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

02	11200 X	7999	-0-	-3201	-0-	420	1	7434	2	N	132	192 1	213
03	12400 X	9656	-0-	-2744	-0-	145	9	9030	2	N	146	192 1	167
04	11220 X	8733	-0-	-2487	-0-	161	9	8151	2	N	120	190 1	97
05	11594 X	9573	-0-	-2021	-0-	450	1	8957	2	N	137		234
06	9540 X	9116	-0-	-424	-0-	151	9	8541	2	N	114	188 1	160
*07	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	465	1	8601	2	N	106		266
						125	9						
						117	9						

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28		543
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		552
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	361 1	292
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		365
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23		388

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90		398
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91		489
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	345 1	226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67		293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60		353
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58		411

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

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	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-				37
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	107	1	443	2	N	-0-				37
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	58	1	479	2	Y	-0-				37
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	47	1	381	2	Y	-0-				37
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	41	1	375	2	Y	-0-				37
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	44	1	351	2	Y	-0-				37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	COND	PLUGGED AND ABANDONED	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					47

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

M O	EXT	COND	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS
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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF. 13505 - 13696

M O	EXT	COND	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-				63	1	867	2	Y	-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-				60	3	862	2	Y	-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-				67	1	968	2	Y	-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-				89	3	876	2	Y	-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-				74	1	885	2	Y	-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-				102	3	957	2	Y	-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	EXT	COND	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS	DATE	STATUS
02	6636	X	5568	-0-	-1068	-0-				353	1	4877	2	Y	-0-
03	6324	X	5569	-0-	-755	-0-				338	3	4729	2	Y	-0-
04	6120	X	5053	-0-	-1067	-0-				365	1	4264	2	Y	-0-
05	6076	X	5556	-0-	-520	-0-				475	3	4556	2	Y	-0-
06	5970	X	4806	-0-	-1164	-0-				328	1	3955	2	Y	-0-
*07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-				461	3	5444	2	Y	-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3640 - 3680	
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	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-	

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 079955		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13255 - 13870	
02	2044 N	1865	-0-	-179	-0-	118 1	1635 2	Y	-0-		-0-
						112 3					
03	2418 N	2139	-0-	-279	-0-	140 1	1816 2	Y	-0-		-0-
						183 3					
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	157 1	2035 2	Y	-0-		-0-
						220 3					
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	165 1	1834 2	Y	-0-		-0-
						238 3					
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	138 1	1788 2	Y	-0-		-0-
						248 3					
07	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	148 1	1809 2	Y	-0-		-0-
						231 3					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13365 - 13600	
02	2912 X	2713	-0-	-199	-0-	167 1	2310 2	Y	73	77	19
						156 3	80 9				
03	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	198 1	2561 2	Y	70	65	24
						251 3	77 9				
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	200 1	2607 2	Y	62	67	19
						277 3	68 9				
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	234 1	2617 2	Y	52	53	18
						330 3	57 9				
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	203 1	2635 2	Y	54	57	15
						353 3	59 9				
*07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	217 1	2665 2	Y	48	47	16
						330 3	53 9				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 088607		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13192 - 13441	
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	544 1	4613 2	Y	113	118	29
						339 3	124 9				
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	389 1	3669 2	Y	77	80	26
						398 3	85 9				
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	505 1	5086 2	Y	92	90	28
						587 3	101 9				
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	286 1	5385 2	Y	79	80	27
						689 3	87 9				
06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	196 1	4035 2	Y	61	71	17
						553 3	67 9				
07	3968 X	2972	-0-	-996	-0-	129 1	2475 2	Y	50	50	17
						313 3	55 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
RANDOM GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----														
02		5376 X	4208	-0-	-1168	-0-	261 1	3607 2	88 9	Y	80	89 1		20
							252 3							
03		5456 X	4876	-0-	-580	-0-	314 1	4057 2	88 9	Y	80	73 1		27
							417 3							
04		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	368 1	4771 2	89 9	Y	81	83 1		25
							527 3							
05		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	418 1	4640 2	73 9	Y	66	68 1		23
							613 3							
06		5550 X	5060	-0-	-490	-0-	318 1	4100 2	65 9	Y	59	65 1		17
							577 3							
07		5952 X	4953	-0-	-999	-0-	331 1	4040 2	57 9	Y	52	51 1		18
							525 3							
-----														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585														
-----														
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-
-----														
RANDOM GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333														
-----														
02		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	300 1	4133 2	64 9	Y	58	61 1		15
							297 3							
03		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	354 1	4554 2	61 9	Y	55	51 1		19
							489 3							
04		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	349 1	4510 2	53 9	Y	48	52 1		15
							519 3							
05		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	405 1	4482 2	44 9	Y	40	41 1		14
							616 3							
06		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	341 1	4365 2	43 9	Y	39	42 1		11
							639 3							
07		5239 X	4905	-0-	-334	-0-	329 1	4004 2	31 9	Y	28	30 1		9
							541 3							
-----														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420														
-----														
02		7280 X	7183	-0-	-97	-0-	452 1	6247 2	52 9	Y	47	46 1		12
							432 3							
03		7781 X	7684	-0-	-97	-0-	501 1	6477 2	48 9	Y	44	41 1		15
							658 3							
04		7530 X	6901	-0-	-629	-0-	446 1	5785 2	36 9	Y	33	38 1		10
							634 3							
05		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	609 1	6768 2	36 9	Y	33	32 1		11
							889 3							
06		7710 X	7057	-0-	-653	-0-	448 1	5771 2	32 9	Y	29	32 1		8
							806 3							
*07		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	537 1	6564 2	29 9	Y	26	25 1		9
							848 3							

-----																
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101286				COMPL. DATE 07/07/1982			TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A				
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		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	241	1	2056	2	Y	126	129	1		32
							143	3	139	9						
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	265	1	2518	2	Y	133	120	1		45
							251	3	146	9						
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	263	1	2671	2	Y	121	129	1		37
							286	3	133	9						
05		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	155	1	2933	2	Y	204	170	1		71
							360	3	224	9						
06		3090 X	2976	-0-	-114	-0-	114	1	2398	2	Y	168	192	1		47
							279	3	185	9						
07		3410 X	3004	-0-	-406	-0-	125	1	2438	2	Y	160	153	1		54
							265	3	176	9						
-----																
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 101737				COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500				
02		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	349	1	4821	2	Y	188	197	1		48
							334	3	207	9						
03		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	412	1	5331	2	Y	181	168	1		61
							539	3	199	9						
04		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	380	1	4933	2	Y	146	162	1		45
							536	3	161	9						
05		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	498	1	5536	2	Y	137	134	1		48
							721	3	151	9						
06		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	408	1	5269	2	Y	132	143	1		37
							730	3	145	9						
*07		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	446	1	5454	2	Y	88	95	1		30
							699	3	97	9						
-----																
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 101781				COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335				
02		4228 X	4054	-0-	-174	-0-	390	1	3309	2	Y	101	104	1		26
							244	3	111	9						
03		4681 X	4570	-0-	-111	-0-	390	1	3674	2	Y	97	90	1		33
							399	3	107	9						
04		4530 X	3933	-0-	-597	-0-	315	1	3172	2	Y	72	83	1		22
							367	3	79	9						
05		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	229	1	4302	2	Y	7	27	1		2
							567	3	8	9						
06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	196	1	4013	2	Y	7	7	1		2
							567	3	8	9						
*07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	215	1	4115	2	Y	6	6	1		2
							517	3	7	9						
-----																
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 101798				COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570				
02		2520 N	2436	-0-	-84	-0-	236	1	2008	2	Y	47	45	1		12
							140	3	52	9						
03		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	236	1	2239	2	Y	44	41	1		15
							224	3	48	9						
04		2730 N	2685	-0-	-45	-0-	216	1	2192	2	Y	37	41	1		11
							236	3	41	9						
05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	131	1	2487	2	Y	24	27	1		8
							308	3	26	9						
06		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	25	26	1		7
							323	3	28	9						
*07		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	124	1	2383	2	Y	23	22	1		8
							302	3	25	9						

-----														
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		2492 N	2419	-0-	-73	-0-	151 1	2091 2	Y	28	29	1		7
							146 3	31 9						
03		2759 N	2752	-0-	-7	-0-	179 1	2305 2	Y	27	25	1		9
							238 3	30 9						
04		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	184 1	2388 2	Y	24	26	1		7
							266 3	26 9						
05		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	226 1	2512 2	Y	21	21	1		7
							335 3	23 9						
06		3000 N	3031	-0-	31	31	192 1	2465 2	Y	22	23	1		6
							350 3	24 9						
07		2759 N	2701	-0-	-58	-0-	182 1	2219 2	Y	9	12	1		3
							290 3	10 9						
-----														
BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102953			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525	
02		2940 X	2604	-0-	-336	-0-	243 1	2074 2	Y	133	141	1		34
							141 3	146 9						
03		3224 X	2846	-0-	-378	-0-	236 1	2256 2	Y	124	116	1		42
							218 3	136 9						
04		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	255 1	2589 2	Y	123	127	1		38
							270 3	135 9						
05		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	142 1	2690 2	Y	91	97	1		32
							323 3	100 9						
06		3120 X	3027	-0-	-93	-0-	120 1	2510 2	Y	86	94	1		24
							302 3	95 9						
07		3255 X	3183	-0-	-72	-0-	137 1	2654 2	Y	86	81	1		29
							297 3	95 9						
-----														
GERLICH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 106483			COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:		6	RRCID -> 113561			COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553	
02		2688 X	2625	-0-	-63	-0-	155 1	2140 2	Y	167	174	1		42
							146 3	184 9						
03		2976 X	2886	-0-	-90	-0-	178 1	2303 2	Y	158	147	1		53
							231 3	174 9						
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	184 1	2394 2	Y	141	151	1		43
							255 3	155 9						
05		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	231 1	2573 2	Y	128	127	1		44
							330 3	141 9						
06		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	176 1	2279 2	Y	115	127	1		32
							310 3	127 9						
*07		3100 N	3244	-0-	144	144	213 1	2609 2	Y	85	88	1		29
							328 3	94 9						



-----													
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	117970	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13202 - 13416	
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		2968 X	2716	-0-	-252	-0-	248 1	2113 2	Y	186	188 1		47
							150 3	205 9					
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	273 1	2589 2	Y	197	178 1		66
							266 3	217 9					
04		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	267 1	2704 2	Y	69	114 1		21
							297 3	76 9					
05		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	130 1	2459 2	Y	101	87 1		35
							309 3	111 9					
06		3240 X	3096	-0-	-144	-0-	122 1	2519 2	Y	105	111 1		29
							339 3	116 9					
07		3441 X	3140	-0-	-301	-0-	134 1	2577 2	Y	101	96 1		34
							318 3	111 9					
-----													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	13379 - 13559	
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-
-----													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	135009	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	16840	PERF.	13254 - 13586	
02		5068 X	4501	-0-	-567	-0-	283 1	3913 2	Y	29	30 1		7
							273 3	32 9					
03		5518 X	5247	-0-	-271	-0-	342 1	4417 2	Y	30	27 1		10
							455 3	33 9					
04		5340 X	5037	-0-	-303	-0-	325 1	4212 2	Y	23	26 1		7
							475 3	25 9					
05		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	408 1	4518 2	Y	22	21 1		8
							608 3	24 9					
06		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	339 1	4353 2	Y	21	23 1		6
							624 3	23 9					
07		5239 X	5181	-0-	-58	-0-	349 1	4253 2	Y	15	16 1		5
							562 3	17 9					
-----													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	13856 - 14028	
02		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	238 1	3367 2	Y	139	139 1		-0-
							155 3	153 9					
03		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	290 1	3924 2	Y	144	144 1		-0-
							209 3	158 9					
04		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	283 1	3835 2	Y	140	140 1		-0-
							236 3	154 9					
05		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	334 1	3894 2	Y	125	125 1		-0-
							310 3	138 9					
06		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	285 1	3883 2	Y	121	121 1		-0-
							313 3	133 9					
*07		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	295 1	3775 2	Y	121	121 1		-0-
							293 3	133 9					

-----														
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13638 - 13770		
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		104 N	104	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	65	55	1	117
						2	3	72	9					
03		124 N	117	-0-	-7	3	1	41	2	Y	63	63	1	117
						4	3	69	9					
04		90 N	80	-0-	-10	2	1	27	2	Y	44	44	1	117
						3	3	48	9					
05		104 N	104	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	52	52	1	117
						6	3	57	9					
06		120 N	79	-0-	-41	2	1	29	2	Y	39	39	1	117
						5	3	43	9					
07		93 N	70	-0-	-23	2	1	22	2	Y	39	39	1	117
						3	3	43	9					
-----														
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	13298 - 13512		
02		4564 X	2753	-0-	-1811	270	1	2300	2	Y	21	25	1	5
						160	3	23	9					
03		5126 X	5126	-0-	-0-	444	1	4226	2	Y	34	28	1	11
						419	3	37	9					
04		4890 X	4660	-0-	-230	379	1	3843	2	Y	27	30	1	8
						408	3	30	9					
05		4960 X	2477	-0-	-2483	111	1	2099	2	Y	9	14	1	3
						257	3	10	9					
06		5398 X	5398	-0-	-0-	220	1	4559	2	Y	22	19	1	6
						595	3	24	9					
07		5084 X	4563	-0-	-521	201	1	3866	2	Y	17	17	1	6
						477	3	19	9					
-----														
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	13920 - 16705		
02		6776 X	6268	-0-	-508	389	1	5383	2	Y	115	121	1	29
						369	3	127	9					
03		7502 X	7185	-0-	-317	463	1	5995	2	Y	113	104	1	38
						603	3	124	9					
04		7260 X	7224	-0-	-36	462	1	6003	2	Y	98	106	1	30
						651	3	108	9					
05		7507 X	7507	-0-	-0-	546	1	6079	2	Y	83	84	1	29
						791	3	91	9					
06		7362 X	7362	-0-	-0-	463	1	5982	2	Y	82	88	1	23
						827	3	90	9					
*07		8076 X	8076	-0-	-0-	541	1	6613	2	Y	71	70	1	24
						844	3	78	9					
-----														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.	13420 - 13638		
02		1736 N	1626	-0-	-110	102	1	1413	2	Y	13	14	1	3
						97	3	14	9					
03		1922 N	1801	-0-	-121	117	1	1517	2	Y	13	12	1	4
						153	3	14	9					
04		1941 N	1941	-0-	-0-	125	1	1627	2	Y	12	12	1	4
						176	3	13	9					
05		1899 N	1899	-0-	-0-	139	1	1547	2	Y	9	10	1	3
						203	3	10	9					
06		1740 N	1724	-0-	-16	109	1	1409	2	Y	8	9	1	2
						197	3	9	9					
07		1922 N	1866	-0-	-56	125	1	1530	2	Y	13	11	1	4
						197	3	14	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

02	2408 X	2242	-0-	-166	-0-	207	1	1767	2	Y	136	144	1			35
						118	3	150	9							
03	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	212	1	2028	2	Y	133	123	1			45
						191	3	146	9							
04	2700 X	2579	-0-	-121	-0-	200	1	2042	2	Y	117	126	1			36
						208	3	129	9							
05	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	112	1	2131	2	Y	86	92	1			30
						251	3	95	9							
06	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	89	1	1868	2	Y	76	85	1			21
						223	3	84	9							
07	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	107	1	2072	2	Y	80	74	1			27
						230	3	88	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

02	3136 X	3135	-0-	-1	-0-	186	1	2571	2	Y	184	192	1			47
						176	3	202	9							
03	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	219	1	2828	2	Y	177	164	1			60
						284	3	195	9							
04	3480 X	2805	-0-	-675	-0-	173	1	2254	2	Y	121	144	1			37
						245	3	133	9							
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	261	1	2902	2	Y	132	123	1			46
						377	3	145	9							
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	221	1	2853	2	Y	131	140	1			37
						393	3	144	9							
07	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	226	1	2763	2	Y	109	109	1			37
						353	3	120	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

02	6720 X	6556	-0-	-164	-0-	603	1	5156	2	Y	418	440	1			106
						337	3	460	9							
03	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	616	1	5902	2	Y	411	378	1			139
						538	3	452	9							
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	574	1	5870	2	Y	350	382	1			107
						578	3	385	9							
05	7440 X	7371	-0-	-69	-0-	315	1	6010	2	Y	326	320	1			113
						687	3	359	9							
06	7200 X	7188	-0-	-12	-0-	280	1	5872	2	Y	321	344	1			90
						683	3	353	9							
07	7440 X	7094	-0-	-346	-0-	300	1	5829	2	Y	301	289	1			102
						634	3	331	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	696	-0-	-200	-0-	69	1	586	2	Y	-0-		-0-
						41	3						
03	992 N	761	-0-	-231	-0-	66	1	629	2	Y	-0-		-0-
						66	3						
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	724	2	Y	-0-		-0-
						79	3						
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-		-0-
						108	3						
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	Y	-0-		-0-
						111	3						
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	Y	-0-		-0-
						108	3						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

02	1876 N	870	-0-	-1006	-0-	55	1	762	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	164	1	2124	2	Y	-0-		-0-
						212	3						
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	Y	-0-		-0-
						186	3						
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95	1	1050	2	Y	11	7 1	4
						138	3	12	9				
06	2070 N	1774	-0-	-296	-0-	112	1	1443	2	Y	15	15 1	4
						202	3	17	9				
07	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	122	1	1495	2	Y	-0-	4 1	-0-
						193	3						

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

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

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

02	17136 X	16619	-0-	-517	-0-	1048	1	14501	2	Y	66	66 1	-0-
						997	3	73	9				
03	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	1247	1	16086	2	Y	65	65 1	-0-
						1676	3	72	9				
04	18360 X	16250	-0-	-2110	-0-	1054	1	13699	2	Y	9	9 1	-0-
						1487	3	10	9				
05	18972 X	7223	-0-	-11749	-0-	531	1	5885	2	Y	20	20 1	-0-
						785	3	22	9				
06	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	1625	1	20908	2	Y	39	39 1	-0-
						2975	3	43	9				
*07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	1301	1	15927	2	Y	39	39 1	-0-
						2013	3	43	9				

-----												
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3758	2	80	9	Y	73	69
03	2728 X	2540	-0-	-188	-0-	2446	2	94	9	Y	85	102
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4867	2	25	9	Y	23	125
05	4991 X	455	-0-	-4536	-0-	445	2	10	9	Y	9	72
06	4110 X	589	-0-	-3521	-0-	182	1	398	2	Y	8	80
07	5053 X	986	-0-	-4067	-0-	296	1	683	2	Y	6	86
						9	9					
						7	9					
-----												
SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510												
-----												
02	2544 N	989	-0-	-1555	-0-	970	2	19	9	Y	17	16
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	Y	17	21
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2445	2	12	9	Y	11	32
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	21
06	780 N	500	-0-	-280	-0-	156	1	340	2	Y	4	25
07	1333 N	435	-0-	-898	-0-	131	1	302	2	Y	2	27
						4	9					
						2	9					
-----												
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431												
-----												
02	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	2437	2	144	9	Y	131	124
03	3162 X	2643	-0-	-519	-0-	2560	2	83	9	Y	75	107
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6450	2	35	9	Y	32	139
05	4340 X	1782	-0-	-2558	-0-	1758	2	24	9	Y	22	92
06	4200 X	1763	-0-	-2437	-0-	548	1	1195	2	Y	18	110
07	4743 X	1693	-0-	-3050	-0-	508	1	1173	2	Y	11	121
						20	9					
						12	9					
-----												
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506												
-----												
02	1298 N	827	-0-	-471	-0-	783	2	44	9	Y	40	37
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	918	2	42	9	Y	38	47
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2414	2	14	9	Y	13	60
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7	37
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	221	1	481	2	Y	6	43
07	868 N	682	-0-	-186	-0-	204	1	472	2	Y	5	48
						7	9					
						6	9					
-----												
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670												
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378												
-----												
*09	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3457	1673	2	6	9	Y	5	21
*10	DLQ G-10	1538	-0-	1538	4995	1532	2	6	9	Y	5	26
*11	DLQ G-10	1597	-0-	1597	6592	1585	2	12	9	Y	11	37
12	DLQ G-10	2369	-0-	2369	8961	2357	2	12	9	Y	11	48
01	DLQ G-10	2369	-0-	2369	11330	2357	2	12	9	Y	11	59
02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	13218	1881	2	7	9	Y	6	65
03	DLQ G-10	1779	-0-	1779	14997	1772	2	7	9	Y	6	10
04	DLQ G-10	1652	-0-	1652	16649	1642	2	10	9	Y	9	19
*05	DLQ G-10	1674	-0-	1674	18323	1667	2	7	9	Y	6	25
*06	DLQ G-10	1460	-0-	1460	19783	1453	2	7	9	Y	6	31
07	DLQ G-10	1492	-0-	1492	21275	1484	2	8	9	Y	7	38

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670									
POHL, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13219 - 13429	
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
*08	T. A.		85	-0-	85	453	75 2	10 9	Y	9	1 1		77
*09	T. A.		213	-0-	213	666	209 2	4 9	Y	4	42 1		40
10	T. A.		163	-0-	163	829	159 2	4 9	Y	4			41
11	T. A.		162	-0-	162	991	153 2	9 9	Y	8			49
12	T. A.		176	-0-	176	1167	174 2	2 9	Y	2			51
*01	T. A.		174	-0-	174	1341	174 2		Y	-0-			51
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1341			Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1341			Y	-0-			-0-
*04	T. A.		195	-0-	195	1536	193 2	2 9	Y	2			14
05	T. A.		181	-0-	181	1717	180 2	1 9	Y	1			15
06	T. A.		150	-0-	150	1867	149 2	1 9	Y	1			16
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1867			Y	NO RPT			16

EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13265 - 13425
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-

EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	185712	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13075 - 15491
*02	DLQ	G-10	3158	-0-	3158	23046	3145 2	13 9	Y	12		75
*03	DLQ	G-10	3433	-0-	3433	26479	3419 2	14 9	Y	13	54 1	34
*04	DLQ	G-10	3487	-0-	3487	29966	3469 2	18 9	Y	16		50
*05	DLQ	G-10	3542	-0-	3542	33508	3530 2	12 9	Y	11		61
*06	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	37112	3597 2	7 9	Y	6		67
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37112			Y	NO RPT		67

EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.	13565 - 16545
*08	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	1661	1652 2	9 9	Y	8		66
*09	DLQ	G-10	400	-0-	400	2061	397 2	3 9	Y	3	48 1	21
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	3		24
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-		24
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-		24
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-		24
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-	20 1	4
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-		24
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-		24
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2061			Y	NO RPT		-0-

LGDC CORPORATION		500227		FULL SAIL		WELL #:	1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060 - 14090
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	78		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	78		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	78		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	78		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	78		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	78		

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
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	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-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC JANAK		681327		RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168		PERF.13669 - 13754	
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	106	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	106	
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	106	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	106	
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	106	
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	106	

DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13452 - 13747	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	167	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	167	
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-	167	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	167	
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	167	
*07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	167	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		828880		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		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	AMT	CODE	BALANCE		
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	146	1	584	2	N	-0-	33
03	868 N	453	-0-	-415	-0-	84	1	369	2	N	-0-	33
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	142	1	583	2	Y	-0-	33
05	806 N	231	-0-	-575	-0-	51	1	180	2	Y	-0-	33
06	450 N	57	-0-	-393	-0-	11	1	46	2	Y	-0-	33
07	744 N	77	-0-	-667	-0-	20	1	57	2	Y	-0-	33

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13341 - 13442				
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	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	496	1	1980	2	N	3	121	1	32
03	3100 X	2477	-0-	-623	-0-	458	1	2005	2	N	13			45
04	2340 X	1978	-0-	-362	-0-	389	1	1589	2	Y	-0-			45
05	2759 X	1724	-0-	-1035	-0-	379	1	1344	2	Y	1	28	1	18
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	634	1	2651	2	Y	2			20
*07	3100 N	3677	-0-	577	577	934	1	2735	2	Y	7			27

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091617		COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466	- 13599		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	4445	-0-	4445	4445	278 1	3141 2		Y	933	780 1		153
							1026 9							
06	DLQ	G-10	2567	-0-	2567	7012	164 1	1360 2		Y	948	946 1		154
							1043 9							
07	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	8671	83 1	907 2		Y	608	633 1		129
							669 9							
-----														
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093566		COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417	- 13576		
02	1260	N	402	-0-	-858	-0-	34 1	368 2	Y	-0-				7
03	527	N	286	-0-	-241	-0-	30 1	256 2	Y	-0-				7
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	10 1	87 2	Y	-0-				7
05	434	N	144	-0-	-290	-0-	15 1	129 2	Y	-0-	7 1			-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	127 1	1195 2	Y	-0-				-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	118 1	434 2	Y	22				22
							24 9							
-----														
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094865		COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13185	- 13578		
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	68 1	633 2	N	-0-				60
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	87 1	660 2	N	-0-				60
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	115 1	876 2	Y	-0-				60
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105 1	796 2	Y	-0-	28 1			32
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91 1	737 2	Y	-0-				32
07	1023	N	675	-0-	-348	-0-	71 1	604 2	Y	-0-				32
-----														
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095081		COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515	- 13471		
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	710 1	2829 2	N	8	80 1			35
							9 9							
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	660 1	2886 2	N	10				45
							11 9							
04	3510	X	1821	-0-	-1689	-0-	358 1	1460 2	Y	3				48
							3 9							
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	824 1	2927 2	Y	53	54 1			47
							58 9							
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	638 1	2667 2	Y	-0-				47
07	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	880 1	2578 2	Y	-0-				47
-----														
WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID -> 104738		COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370	- 13454		
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-			N	-0-				38
03	3937	X	5	-0-	-3932	-0-	1 1	4 2	N	-0-				38
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-				38
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	25 1			14
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				14
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				14
-----														
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 108309		COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290	- 13385		
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	364 1	1451 2	N	-0-				84
03	1178	X	1062	-0-	-116	-0-	198 1	864 2	N	-0-				84
04	1140	X	1008	-0-	-132	-0-	199 1	809 2	Y	-0-				84
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	290 1	1030 2	Y	-0-	32 1			52
06	1140	X	558	-0-	-582	-0-	107 1	451 2	Y	-0-				52
*07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	511 1	1497 2	Y	-0-				52



WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204 - 13541	
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		725 N	725	-0-	-0-	-0-	60 1	665 2	N	-0-			55
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	73 1	625 2	N	-0-			55
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	100 1	692 2	Y	-0-			55
05		806 N	723	-0-	-83	-0-	85 1	638 2	Y	-0-	44 1		11
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	79 1	641 2	Y	-0-			11
07		806 N	600	-0-	-206	-0-	62 1	538 2	Y	-0-			11
-----													
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263 - 13578	
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	56 1	599 2	N	-0-			123
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	56 1	497 2	N	-0-			123
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	74 1	575 2	Y	-0-			123
05		713 N	491	-0-	-222	-0-	57 1	434 2	Y	-0-			123
06		540 N	468	-0-	-72	-0-	51 1	417 2	Y	-0-			123
07		682 N	373	-0-	-309	-0-	49 1	324 2	Y	-0-			123
-----													
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13267 - 13542	
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 2	N	-0-			62
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	49 1	483 2	N	-0-			62
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	37 1	234 2	Y	-0-			62
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	37 1	286 2	Y	-0-			62
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	27 1	215 2	Y	-0-			62
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	24 1	245 2	Y	-0-			62
-----													
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407 - 13547	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	239	-0-	-195	-0-	24 1	215 2	Y	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	45 1	365 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	266	-0-	-44	-0-	30 1	236 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	24 1	200 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	242	-0-	-192	-0-	22 1	220 2	Y	-0-			-0-
-----													
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270 - 13419	
02		4452 X	4014	-0-	-438	-0-	563 1	3411 2	Y	36			150
							40 9						
03		4743 X	3699	-0-	-1044	-0-	613 1	3056 2	Y	27	135 1		42
							30 9						
04		4590 X	1856	-0-	-2734	-0-	426 1	1412 2	Y	16			58
							18 9						
05		4743 X	2223	-0-	-2520	-0-	470 1	1753 2	Y	-0-	58 1		-0-
06		4290 X	3394	-0-	-896	-0-	588 1	2806 2	Y	-0-			-0-
07		4433 X	2603	-0-	-1830	-0-	519 1	2084 2	Y	-0-			-0-
-----													
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13330 - 13418	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
03		4 X	-0-	-0-	-4	-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		3100 N	6241	-0-	3141	3141	436 1	3706 2	Y	1908	1581 1		327
							2099 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	13581 - 13759	
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		3248 X	2940	-0-	-308	-0-	478 1	2462 2	Y	-0-			37
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	710 1	3823 2	Y	-0-			37
04		2940 X	1779	-0-	-1161	-0-	432 1	1347 2	Y	-0-			37
05		3255 X	1388	-0-	-1867	-0-	392 1	996 2	Y	-0-	37 1		-0-
06		4380 X	1543	-0-	-2837	-0-	417 1	1126 2	Y	-0-			-0-
07		4526 X	768	-0-	-3758	-0-	423 1	345 2	Y	-0-			-0-
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13470 - 13558	
02		4284 X	3576	-0-	-708	-0-	588 1	2959 2	Y	26	81 1		160
03		5394 X	3235	-0-	-2159	-0-	613 1	2594 2	Y	25	185 1		-0-
04		5220 X	2806	-0-	-2414	-0-	552 1	2239 2	Y	14	14 1		-0-
05		5394 X	2806	-0-	-2588	-0-	552 1	2239 2	Y	14	14 1		-0-
06		4920 X	2814	-0-	-2106	-0-	550 1	2264 2	Y	-0-			-0-
07		3968 X	2256	-0-	-1712	-0-	476 1	1780 2	Y	-0-			-0-
-----													
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584	
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	30 1	305 2	Y	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	45 1	293 2	Y	3	3 1		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 9	22 1	Y	-0-			-0-
*07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 2	Y	-0-			-0-
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588	
02		4004 X	3538	-0-	-466	-0-	306 1	3231 2	Y	1	113 1		68
03		4154 X	3732	-0-	-422	-0-	373 1	3359 2	Y	-0-			68
04		4020 X	2627	-0-	-1393	-0-	310 1	2291 2	Y	24			92
05		4154 X	3327	-0-	-827	-0-	383 1	2925 2	Y	17	82 1		27
06		3990 X	3835	-0-	-155	-0-	422 1	3413 2	Y	-0-			27
07		3906 X	3479	-0-	-427	-0-	375 1	3069 2	Y	32			59
-----													
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640	
02		2800 N	1310	-0-	-1490	833	113 1	1195 2	Y	2			2
03		2358 N	1525	-0-	-833	-0-	158 1	1355 2	Y	11			13
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	128 1	1161 2	Y	94			107
05		1457 N	1046	-0-	-411	-0-	122 1	902 2	Y	20	127 1		-0-
06		1470 N	965	-0-	-505	-0-	99 1	862 2	Y	4	4 1		-0-
07		1426 N	960	-0-	-466	-0-	91 1	869 2	Y	-0-			-0-

-----													
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02	2380 X	1739	-0-	-641	-0-	148 1	1591 2		Y	-0-	69 1		-0-
03	2480 X	1880	-0-	-600	-0-	191 1	1689 2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1047	-0-	-1353	-0-	130 1	917 2		Y	-0-			-0-
05	2232 X	929	-0-	-1303	-0-	105 1	824 2		Y	-0-			-0-
06	2100 X	1081	-0-	-1019	-0-	127 1	954 2		Y	-0-			-0-
07	1922 X	504	-0-	-1418	-0-	62 1	442 2		Y	-0-			-0-
-----													
MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550													
02	308 N	15	-0-	-293	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
03	341 N	15	-0-	-326	-0-	9 1	6 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	12	-0-	-228	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2		Y	23			23
						25 9							
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	120 2	46 9		Y	42			65
-----													
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736													
02	4704 X	3623	-0-	-1081	-0-	1080 1	2529 2		Y	13	66 1		104
						14 9							
03	5208 X	2421	-0-	-2787	-0-	1075 1	1344 2		Y	2	92 1		14
						2 9							
04	5040 X	2283	-0-	-2757	-0-	1086 1	1189 2		Y	7			22
						8 9							
05	3999 X	2191	-0-	-1808	-0-	1079 1	1112 2		Y	-0-	8 1		14
06	3870 X	968	-0-	-2902	-0-	910 1	57 2		Y	1			15
						1 9							
07	3999 X	990	-0-	-3009	-0-	930 1	60 2		Y	-0-			15
-----													
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600													
02	3052 X	2975	-0-	-77	-0-	262 1	2684 2		Y	26	100 1		97
						29 9							
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	340 1	3136 2		Y	39	100 1		36
						43 9							
04	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	243 1	1983 2		Y	33			69
						36 9							
05	3286 X	2546	-0-	-740	-0-	269 1	2277 2		Y	-0-	7 1		62
06	3420 X	2391	-0-	-1029	-0-	239 1	2145 2		Y	6			67
						7 9							
07	3534 X	1917	-0-	-1617	-0-	173 1	1744 2		Y	-0-			67
-----													
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608													
02	3696 X	3549	-0-	-147	-0-	308 1	3229 2		N	11	183 1		95
						12 9							
03	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	350 1	3137 2		N	79	79 1		95
						87 9							
04	3960 X	3922	-0-	-38	-0-	437 1	3485 2		Y	-0-			95
05	4092 X	3431	-0-	-661	-0-	368 1	3063 2		Y	-0-	61 1		34
06	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	380 1	3348 2		Y	12			38
						13 9							
07	4061 X	3461	-0-	-600	-0-	300 1	3135 2		Y	24			62
						26 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533	- 15750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-	25	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	1	1	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	1	4	1	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		5		Y	-0-			-0-
*07	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	1	5	1	Y	-0-			-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A			
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	803	1	3204	2	N	16	102	1	89
						18	9							
03	3968 X	3893	-0-	-75	-0-	724	1	3166	2	N	3			92
						3	9							
04	3840 X	3426	-0-	-414	-0-	673	1	2751	2	Y	2			94
						2	9							
05	3968 X	3458	-0-	-510	-0-	760	1	2698	2	Y	-0-	72	1	22
06	3840 X	3205	-0-	-635	-0-	619	1	2586	2	Y	-0-			22
07	3968 X	3100	-0-	-868	-0-	789	1	2311	2	Y	-0-			22

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605	- 13779		
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406		
02	4060 X	3581	-0-	-479	-0-	1216	1	2332	2	Y	30			193
						33	9							
03	4588 X	3736	-0-	-852	-0-	721	1	2986	2	Y	26	179	1	40
						29	9							
04	4440 X	2916	-0-	-1524	-0-	399	1	2484	2	Y	30			70
						33	9							
05	4588 X	1980	-0-	-2608	-0-	143	1	1820	2	Y	15	59	1	27
						17	9							
06	4140 X	3288	-0-	-852	-0-	267	1	3019	2	Y	2			29
						2	9							
07	3968 X	3347	-0-	-621	-0-	288	1	3055	2	Y	4			32
						4	9							

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681		
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	957	1	1836	2	Y	12			84
						13	9							
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	529	1	2188	2	Y	13			97
						14	9							
04	3030 X	2401	-0-	-629	-0-	332	1	2069	2	Y	-0-			97
05	3131 X	2551	-0-	-580	-0-	185	1	2341	2	Y	23	86	1	34
						25	9							
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	254	1	2867	2	Y	20	49	1	5
						22	9							
07	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	247	1	2619	2	Y	7			12
						8	9							

-----												
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	3495	1	6704	2	N	14	87
						15	9					
03	3441 X	3025	-0-	-416	-0-	588	1	2434	2	N	3	90
						3	9					
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	462	1	2875	2	Y	17	107
						19	9					
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	264	1	3336	2	Y	-0-	37
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	283	1	3192	2	Y	-0-	37
*07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	342	1	3631	2	Y	-0-	37
											70 1	
-----												
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619												
02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1885	1	3615	2	Y	-0-	22
03	6913 X	6028	-0-	-885	-0-	1167	1	4830	2	Y	28	50
						31	9					
04	6720 X	6304	-0-	-416	-0-	870	1	5417	2	Y	15	64
						17	9					
05	6944 X	5985	-0-	-959	-0-	437	1	5531	2	Y	15	38
						17	9					
06	6720 X	2700	-0-	-4020	-0-	220	1	2480	2	Y	-0-	38
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	18
											20 1	
-----												
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874												
02	7168 X	5482	-0-	-1686	-0-	1878	1	3604	2	Y	-0-	-0-
03	7843 X	6198	-0-	-1645	-0-	1205	1	4987	2	Y	5	-0-
						6	9				5 1	
04	7590 X	5998	-0-	-1592	-0-	829	1	5168	2	Y	1	1
						1	9					
05	7564 X	7324	-0-	-240	-0-	537	1	6785	2	Y	2	-0-
						2	9				3 1	
06	7320 X	6357	-0-	-963	-0-	517	1	5839	2	Y	1	1
						1	9					
*07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	560	1	5939	2	Y	14	16
						15	9					
-----												
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902												
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	430	1	826	2	Y	-0-	48
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	268	1	1112	2	Y	6	54
						7	9					
04	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	141	1	877	2	Y	4	58
						4	9					
05	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	86	1	1075	2	Y	5	22
						6	9				40 1	
06	1350 N	976	-0-	-374	-0-	79	1	897	2	Y	-0-	22
07	1054 N	778	-0-	-276	-0-	67	1	711	2	Y	-0-	-0-
											23 1	
-----												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694												
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 07/21/2014										

WORD, N. (J-33)		98768 137		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU		WELL #:	1	RRCID ->	145903	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9008 - 9028
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

WORD, N. (5800)		98768 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5806 - 5814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	340	-0-	-304	-0-	34 1	295 2	N	-0-	-0-	
						11 3					
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	57 1	576 2	N	-0-	-0-	
						23 3					
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	34 1	360 2	N	-0-	-0-	
						16 3					
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	-0-	-0-	
						13 3					
06	630 N	203	-0-	-427	-0-	8 1	183 2	N	-0-	-0-	
						12 3					
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-	
						5 3					

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
STEINOCHER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7168 - 7170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	20 1	282 2	Y	-0-	-0-	
						11 3					
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	23 1	320 2	Y	-0-	-0-	
						13 3					
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	350 2	Y	-0-	-0-	
						17 3					
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	390 2	Y	-0-	-0-	
						26 3					
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	39 1	535 2	Y	-0-	-0-	
						36 3					
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	51 1	659 2	Y	-0-	-0-	
						43 3					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CLAY CLARK		130426									
		WELL #:	2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4536 X	3596	-0-	-940	-0-	544 1	3052 2	N	-0-	-0-	
03	5022 X	3385	-0-	-1637	-0-	582 1	2803 2	N	-0-	-0-	
04	4830 X	4608	-0-	-222	-0-	862 1	3746 2	Y	-0-	-0-	
05	4991 X	3782	-0-	-1209	-0-	649 1	3133 2	Y	-0-	-0-	
06	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	657 1	3108 2	Y	-0-	-0-	
07	4774 X	3704	-0-	-1070	-0-	639 1	3065 2	Y	-0-	-0-	

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974		TOTAL DEPTH 9205		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	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-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7557 - 7565		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7534 - 7540					
02	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	1403	1	15070	2	Y	100	100	1	410
							110	9							
03	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	1485	1	14229	2	Y	98	401	1	107
							108	9							
04	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	1912	1	16140	2	Y	201	126	1	182
							221	9							
05	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	1778	1	15652	2	Y	180	167	1	195
							198	9							
06	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	1708	1	15575	2	Y	-0-			195
*07	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	1379	1	19216	2	Y	7	203	1	-0-
							8	9							

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
FISHBECK		WELL #: 3		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
			PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2017							

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7838 - 7843		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (7800) //CONT.// 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1902				Y	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE			-780	CANCELLED		-1122									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-780				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-780				Y	-0-					-0-
06	T. A.	4	-0-	-0-	B	-776	4	1		Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-776				Y	-0-					-0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					32
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					32
						7	3									
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					32
						18	3									
06	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					32
07	155 #	32	-0-	-123	-0-	2	1	28	2	N	-0-					32
						2	3									

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
	PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014															

WORD, N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
	PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019															



WORD N. (9300) 992768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016																	

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
OLIPDP II, LLC 100467  
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

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	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	157	1	9082	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6261	-0-	-3318	-0-	95	1	6166	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9888	-0-	-972	-0-	134	1	9754	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9048	-0-	-2174	-0-	146	1	8902	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	6235	-0-	-4625	-0-	92	1	6143	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8348	-0-	-1882	-0-	139	1	8209	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

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	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	66	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3294	-0-	-333	-0-	50	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	76	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	74	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2595	-0-	-1032	-0-	43	1	2552	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

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	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	152	1	8811	2	N	-0-					-0-
03	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	150	1	9788	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10045	-0-	-965	-0-	136	1	9909	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	6628	-0-	-4749	-0-	107	1	6521	2	N	-0-					-0-
06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	178	1	11911	2	N	-0-					-0-
*07	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	195	1	11459	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587							
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360	PERF.14130	- 14304	
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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 1	211 2	N	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	10 1	656 2	N	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3 1	200 2	N	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	2 1	108 2	N	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	N	-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	N	-0-
-----									
HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 14320	PERF.14338	- 17011	
02	11116 X	10774	-0-	-342	-0-	183 1	10591 2	N	-0-
03	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	222 1	14458 2	N	-0-
04	14790 X	11070	-0-	-3720	-0-	150 1	10920 2	N	-0-
05	15283 X	12920	-0-	-2363	-0-	209 1	12711 2	N	-0-
06	14220 X	11795	-0-	-2425	-0-	174 1	11621 2	N	-0-
07	14694 X	11331	-0-	-3363	-0-	189 1	11142 2	N	-0-
-----									
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 17660	PERF.14172	- 15840	
02	1624 X	308	-0-	-1316	-0-	5 1	303 2	N	-0-
03	1798 X	693	-0-	-1105	-0-	10 1	683 2	N	-0-
04	570 X	284	-0-	-286	-0-	4 1	280 2	N	-0-
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	7 1	427 2	N	-0-
06	660 X	557	-0-	-103	-0-	8 1	549 2	N	-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5 1	291 2	N	-0-
-----									
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 14295	PERF.14682	- 17441	
02	9408 X	1259	-0-	-8149	-0-	22 1	1237 2	N	-0-
03	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	218 1	14228 2	N	-0-
04	11880 X	9978	-0-	-1902	-0-	135 1	9843 2	N	-0-
05	12276 X	9227	-0-	-3049	-0-	149 1	9078 2	N	-0-
06	12300 X	9331	-0-	-2969	-0-	137 1	9194 2	N	-0-
07	12710 X	8575	-0-	-4135	-0-	143 1	8432 2	N	-0-
-----									
OLIPDP II, LLC		100467							
FRUEDE		WELL #: 2H		RRCID -> 248624	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 14319	PERF.14969	- 16440	
02	24584 X	23194	-0-	-1390	-0-	28 1	23166 2	N	-0-
03	26412 X	23870	-0-	-2542	-0-	31 1	23839 2	N	-0-
04	25560 X	8511	-0-	-17049	-0-	30 1	8481 2	N	-0-
05	26040 X	26040	-0-	-0-	-0-	31 1	26009 2	N	-0-
06	24840 X	23964	-0-	-876	-0-	30 1	23934 2	N	-0-
07	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-			N	NO RPT
-----									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875							
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 070281	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13993	- 14943	
02	5376 X	4648	-0-	-728	-0-	4648 2		N	-0-
03	5952 X	4422	-0-	-1530	-0-	4422 2		N	-0-
04	5070 X	1810	-0-	-3260	-0-	1810 2		N	-0-
05	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 2		N	-0-
06	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	835 1	9184 2	N	-0-
*07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	670 1	6752 2	N	-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

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	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209					N	-0-			30
07		14B2 EXT	401	-0-	401	610	401	2			N	-0-			30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

02		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-			67
03		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-			67
04		15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-			67
05		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-			67
06		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	533	1	5862	2	N	-0-			67
*07		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	632	1	6366	2	N	-0-			67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

02		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-			20
03		7564 X	6103	-0-	-1461	-0-	6103	2			N	-0-			20
04		22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	22967	2			N	-0-			20
05		12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-			20
06		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	895	1	9848	2	N	-0-			20
07		7564 X	7515	-0-	-49	-0-	679	1	6836	2	N	-0-			20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	46	1	1439	2	N	-0-			-0-
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	71	1	1997	2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1409	-0-	-203	-0-	17	1	1392	2	N	-0-			-0-
06		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
*07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

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	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	2317	1	14085	2	N	-0-				107
03	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	1799	1	13420	2	N	2				109
04	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	1823	1	14043	2	Y	-0-				109
05	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	1916	1	12177	2	Y	3	86	1		26
06	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	1489	1	9904	2	Y	-0-				26
07	10726 X	10544	-0-	-182	-0-	1406	1	9132	2	Y	5				31

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
OLIPDP II, LLC 100467  
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

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	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				86
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				86
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				86
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				86
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				86

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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	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  
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

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	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-

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #:	9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7510 - 7518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1652 N	1492	-0-	-160	-0-	1492 2					93
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2					93
04	3000 N	3170	-0-	170	170	3170 2					93
05	1261 N	1091	-0-	-170	-0-	1091 2					93
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	121 1	1328 2				93
07	1829 X	1508	-0-	-321	-0-	136 1	1372 2				93

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	5	RRCID ->	280535	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7442 - 7476
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2					102
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2					102
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						102
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2					102
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22 1	241 2				102
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 2				102

YOAKUM (WILCOX 8,200)		99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
OLIPDP II, LLC		100467									
CHANDLER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	093072	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8156 - 8166
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	115 1	210 2	Y	1		89
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	114 1	329 2	Y	2		91
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	114 1	298 2	Y	2		93
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	114 1	297 2	Y	-0-		93
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	114 1	321 2	Y	-0-		93
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		93

YOAKUM (WILCOX 8300)		99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC		100467									
TURNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132395	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	3610 - 3736
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-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
OLIPDP II, LLC		100467									
RICE, EUGENE		WELL #:	2	RRCID ->	074995	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	8860	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
MINES POWER, LLC		569676												
RED WOLF SW 1		WELL #:		1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632		
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	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-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC		100467										
FREUDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8627 - 8631
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1	77 2	N	-0-			103
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			103
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			103
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 2	N	-0-			103
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			103
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			103

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687										
MEGHAN J		WELL #:		2	RRCID ->	276278	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3146 - 3694
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056
02	896 N	634	-0-	-262	-0-	374 14 9	246 2	N	13	139 2		63
03	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3 1		N	-0-			63
04	1500 N	923	-0-	-577	-0-	374 1	549 2	N	-0-			63
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	682 1	846 2	N	-0-			63
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	616 1	584 2	N	-0-			63
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	528 3 9	628 2	N	3			66

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601										
FERRY		WELL #:		1	RRCID ->	205588	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	7350 - 7390
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10092 - 10112				
02	4256 #	3962	-0-	-294	-0-	3900	2	62	9	N	56			228
03	4712 #	4185	-0-	-527	-0-	4120	2	65	9	N	59	180	1	107
04	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			107
05	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			107
06	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			107
07	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			107

PHOENIX MIDSTREAM, LLC		664133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
PHOENIX		664133												
		WELL #:	1	RRCID ->	270957	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF. 7160 - 7696				
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-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)		99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
P1 ENERGY, LLC		631633												
KULAWIK		WELL #:	2	RRCID ->	150592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 2580 - 2674				
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-

KULAWIK		664133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
		664133												
		WELL #:	3	RRCID ->	177060	COMPL. DATE	12/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10964 - 10971				
02	7140 #	3896	-0-	-3244	-0-	3796	2	100	9	N	91	190	1	128
03	7316 #	3723	-0-	-3593	-0-	3673	2	50	9	N	45			173
04	5130 #	-0-	-0-	-5130	-0-					N	19			192
05	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-					N	40			232
06	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	28	170	1	90
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	21			111

YORKTOWN (7100)		99427 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.		451136												
BOLDT, F. T., UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	086652	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7107 - 7112				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
C.F.O., INC. 121046  
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

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-

5-D OPERATING INC 953762  
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
CIMROD, LLC 153468  
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ENSIGN OPERATING LLC 253102  
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

02	2500 X	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	2		N	-0-					96
03	2803 X	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803	2		N	-0-					96
04	3012 X	3012	-0-	-0-	B	-0-	3012	2		N	-0-					96
05	2984 X	2984	-0-	-0-	B	-0-	2984	2		N	-0-					96
06	1560 X	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2		N	-0-					96
07	1612 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-1612	B		N	NO RPT					96

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

02	252 N	288	-0-	36	B	-18885	288	2		N	-0-					-0-
03	0 N	257	-0-	257	B	-18628	257	2		N	-0-					-0-
04	0 N	251	-0-	251	B	-18377	251	2		N	-0-					-0-
05	0 N	146	-0-	146	B	-18231	146	2		N	-0-					-0-
06	0 N	235	-0-	235	B	-17996	235	2		N	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-17996				N	NO RPT					-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

02	14084 X	10419	-0-	-3665	B	-0-	10419	2		N	-0-					-0-
03	15593 X	11352	-0-	-4241	B	-0-	11352	2		N	-0-					-0-
04	27855 X	27855	-0-	-0-	B	-0-	27855	2		N	-0-					-0-
05	24582 X	24582	-0-	-0-	B	-0-	24582	2		N	-0-					-0-
*06	19897 X	19897	-0-	-0-	B	-0-	19897	2		N	-0-					-0-
07	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	B	-0-				N	NO RPT					-0-



YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CHALLENGER OIL 142330  
 LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

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	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 01/22/1991										

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

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-

P1 ENERGY, LLC 631633  
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

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

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUGEEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664								
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	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67	2			N	-0-					-0-
*07	171 X	54	-0-	-117	-0-	54	2			N	-0-					-0-
-----																
EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755								
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768								
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
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590								
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-					-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-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574								
02	3248 X	2095	-0-	-1153 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	2680	-0-	-916 B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2208	-0-	-1272 B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	1675	-0-	-1921 B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	1181	-0-	-1399 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	706	-0-	-1960 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510								
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-
-----																
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
-----																
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131  
 KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			14
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			14
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			14
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			14
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			14
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			14

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 EDLER, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

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

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67 2		N	-0-			-0-
*07	171 X	54	-0-	-117	-0-	54 2		N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

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

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

-----										
YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT 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-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505										
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462										
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722										
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742										
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594										
02		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752										
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		-0-	-0-	-0-				15
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				15
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				15

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	264283	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4587 -	4606
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
-----													
EDLER, J. B.		WELL #:		38	RRCID ->	270857	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4326 -	4566
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04		660 N	285	-0-	-375	-0-	285	2			N	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	25
*07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	25
-----													
EDLER, J. B.		WELL #:		40	RRCID ->	272213	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4778 -	4797
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
EDLER, J. B.		WELL #:		43	RRCID ->	291166	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3778 -	3790
02		4844 X	2479	-0-	-2365	-0-	2479	2			N	-0-	104
03		5363 X	3641	-0-	-1722	-0-	3641	2			N	-0-	104
04		3720 X	3556	-0-	-164	-0-	3556	2			N	-0-	104
05		3689 X	3448	-0-	-241	-0-	3448	2			N	-0-	104
06		3510 X	1984	-0-	-1526	-0-	1984	2			N	-0-	104
07		3689 X	3343	-0-	-346	-0-	3343	2			N	-0-	104
-----													
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		72	RRCID ->	269206	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3714 -	3720
02		0 N	-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-
-----													
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		69	RRCID ->	269207	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3709 -	3712
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-	-0-

-----												
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					7
05		14B2 EXT	50	-0-	50	B	50	50	2			7
06		14B2 EXT	67	-0-	67	B	117	67	2			7
*07		171 R	54	-0-	-117	B	-0-	54	2			7
-----												
YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT	-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	50	-0-	50		50	50	2	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	67	-0-	67		117	67	2	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	54	-0-	54		171	54	2	Y	-0-	-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
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-

YOUGEEN (STILLWELL 4150)		99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
SUGAREK, ED		WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691		
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-	-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 25		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790		
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.	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-	-0-
06	T. A.	67	-0-	67	117	67	2	N	-0-	-0-
*07	171 X	54	-0-	-117	-0-	54	2	N	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700		
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	54	-0-	54	171	54	2	Y	-0-	-0-



-----											
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297							
NONA BERRY DAVIS		WELL #:		60	RRCID ->	233241	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3704 - 3710	
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-
-----											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		62	RRCID ->	233288	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3750 - 3752	
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-
-----											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	262208	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3707 - 3710	
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-		14
03	3100 N	3156	-0-	56	56	3156 2		N	-0-		14
04	2538 N	2482	-0-	-56		2482 2		N	-0-		14
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		14
*06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		14
07	589 X	248	-0-	-341	-0-	248 2		N	-0-		14
-----											
EDLER, J. B.		WELL #:		41	RRCID ->	270484	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 3710 - 3716	
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-
-----											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		73	RRCID ->	272579	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5012 PERF. 3712 - 3720	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YOUGEEN (5500)				99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
KRAUSE		WELL #:		2	RRCID ->	259319	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 5466 - 5572	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17

YOUGEEN (5500)		//CONT.// 99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131											
RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	51			586
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	73	172	1	487
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	86			573
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	72	157	1	488
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			488
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			488

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
EDLER, J. B.		WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496					
02	5516 X	3788	-0-	-1728 B	-0-	3788	2		N	-0-			76
03	6107 X	5559	-0-	-548 B	-0-	5332	2	227	9	206	170	1	112
04	5357 X	5357	-0-	-0- B	-0-	5339	2	18	9	16			128
05	5363 X	5065	-0-	-298 B	-0-	5047	2	18	9	16			144
*06	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6246	2	8	9	7			151
07	5549 X	5421	-0-	-128 B	-0-	5402	2	19	9	17			168

EDLER, J. B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440					
02	1512 X	99	-0-	-1413 B	-0-	99	2		N	-0-			25
03	1674 X	50	-0-	-1624 B	-0-	50	2		N	-0-			25
04	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-			25
05	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			25
06	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			25
*07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			25

EDLER, J. B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554					
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

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)		99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
OMEGA ENERGY, LLC		622657											
PAWALEK, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

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	3136	2001	-0-	-1135	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
03	3472	3409	-0-	-63	-0-	3409 2		N	-0-			-0-
04	3330 #	1544	-0-	-1786	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
05	3348 #	3200	-0-	-148	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
*06	3360	4745	-0-	1385	1385	4745 2		N	-0-			-0-
*07	3472	3900	-0-	428	1813	3900 2		N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	5 N	-0-	-0-	-5	-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

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUGAREK FARMS 828346  
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BAR D OIL CORPORATION 049730  
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

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

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

02	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1480 2	13 9	N	12		222
03	2646 N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646 2		N	-0-		222
04	3217	3217	-0-	-0-	B	-0-	3216 2	1 9	N	1		223
05	1942 N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1941 2	1 9	N	1		224
06	2361 N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2358 2	3 9	N	3	129 1	98
07	1984	2440	-0-	-0-	B	456 B	456 2409 2	31 9	N	28		126

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

02	252 N	49	-0-	-203 B	-31193	49 2			N	-0-		160
03	465 N	388	-0-	-77 B	-31193	388 2			N	-0-		160
04	360 N	418	-0-	58 B	-31135	418 2			N	-0-		160
05	62 N	244	-0-	182 B	-30953	244 2			N	-0-		160
06	390 N	502	-0-	112 B	-30841	502 2			N	-0-		160
07	434 N	416	-0-	-18 B	-30841	416 2			N	-0-		160

-----  
 YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ROCK RESOURCES, INC. 722939  
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		420 #	210	-0-	-210	-0-		2	1	208	2	N	-0-			14
03		496 #	233	-0-	-263	-0-		3	1	230	2	N	-0-			14
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-		4	1	324	2	N	-0-			14
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-		4	1	317	2	N	-0-			14
06		240 N	225	-0-	-15	-0-		3	1	221	2	N	1			15
								1	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15

-----  
 ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 GULF E&P LTD 338072  
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852  
 -----

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34

(GWN415)

09/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS