

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	-	2274
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-	
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542	-	12564
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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	
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-
08	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
H T P PRODUCING COMPANY				341602							
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JAMEX, INC.				429659							
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KALER ENERGY CORP.				450261								
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 13997	-	14963		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852	-	3860		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASCOT OIL COMPANY				531355								
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	-	9167		
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	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT	//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
MERIT ENERGY COMPANY EDWARDS			561136									
	WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256 PERF.13730 - 13976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VESELY GU 1	WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592 PERF.10074 - 10604				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MIDWAY DRILLING CO. O'CONNOR	WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2966 - 2974				
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. KNIGHT ET AL	WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860 PERF. 606 - 1558				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OMEGA ENERGY, LLC SUGAREK	WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. WELHAUSEN A	WELL #:	1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852 PERF. 546 - 1578				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POCO LLC				668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROPERTY PRODUCING CO.				681462										
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457					
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-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462													
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067													
ARNECKE A		WELL #:		1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4972 - 5275				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487													
CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10704 - 10712				
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-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		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-	
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
GAYLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		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-	
08		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	
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-	
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
T.L.G.				WELL #:	2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
HELDENFELS				WELL #:	1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE				WELL #:	10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
HANCOCK, JOHN W. SR.				WELL #:	A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

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

A-B-R (MACKHANK 8500) 00066 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 286542 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 L & L INVESTMENTS 479901  
 BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 L & L INVESTMENTS 479901  
 BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

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-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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
-----													
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALBRECHT (REKLAW)				01235 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816		
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			33
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			33
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52 2		N	-0-			33
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----													
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	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

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

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

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

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

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

03	744 N	583	-0-	-161	-0-	7 1	554 2	N	20	221
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	22 9	16 1	N	28	179 1
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	31 9	16 1	N	5	75
06	570 N	404	-0-	-166	-0-	6 9	10 1	N	9	84
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	10 9	21 1	N	10	94
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	11 9	24 1	N	13	107
						14 9				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

-----												
ANAQUA (1900)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT												
WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948												
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945												
-----												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ANAQUA (2650)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
CLAY PASTURE -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714												
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ANAQUA (2960)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951												
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
O'CONNOR -H-												
WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921												
-----												
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-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ANAQUA (3275)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 244869 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215												
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
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
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
08 14B DENY	NO RPT	-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
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
08 P&A COND	NO RPT	-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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08 14B DENY	NO RPT	-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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28		64
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32		96
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		98

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	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-
08	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		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 7868 - 7874		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
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		
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-
08	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		
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
08	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
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
08	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

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-
08	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 #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

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
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					53

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74



OIL AND GAS DIVISION

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
-----																
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)		03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
SEILER, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163			
-----																
ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
BARRY		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312						
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18			
-----																
ARROYO ROJO (BALLARD)		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
EXPRESS OIL CO.		257068														
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SMITH, ALICE B.		WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5584 - 5591						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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

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

LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A												
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-
08	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												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-
08	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1				245521		09/27/2008		13053		12044 - 12217	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387			
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	692 1	2856 2	N	23			323
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	908 1	2654 2	N	23	171 1		175
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	891 1	2823 2	N	25			200
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	884 1	2533 2	N	30			230
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1136 1	2402 2	N	20			250
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1011 1	2436 2	N	30			280

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

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
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-
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SIANA OIL & GAS			779259		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962			
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6									
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
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088				
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	1137	-0-	-2013	-0-	938	2	199 9	Y	181	181 1		-0-
07	3255 X	987	-0-	-2268	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	1017	-0-	-2238	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228				
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	7209	-0-	-2331	-0-	7209	2		Y	-0-			4
07	9858 X	7171	-0-	-2687	-0-	7171	2		Y	-0-			4
08	9858 X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2		Y	-0-			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				
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
08	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				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
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		
08	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			
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120		
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607			
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607			
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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132		
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	14206 - 14264			
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	14206 - 14264			
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	2684	-0-	-616		-0-	2656	2	28	9	Y	25	25	1	29
07	3410 X	2456	-0-	-954		-0-	2430	2	26	9	Y	24	27	1	26
08	3410 X	2536	-0-	-874		-0-	2508	2	28	9	Y	25	21	1	30
AUSTIN, W. (10600)		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730			
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730			
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730			
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	1439	-0-	-211		-0-	1061	2	378	9	Y	344	344	1	659
*07	1362 N	1362	-0-	-0-		-0-	868	2	494	9	Y	449	512	1	596
08	1798 N	1262	-0-	-536		-0-	851	2	411	9	Y	374	308	1	662
BAKER (WILCOX 10000)		WELL #:		1A	RRCID ->	127436	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10022 - 10140			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1A	RRCID ->	127436	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10022 - 10140			
BAKER, EARL		WELL #:		1A	RRCID ->	127436	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10022 - 10140			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 2	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
08	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			
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06785 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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLIER		05243 14		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638			
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	2682	-0-	-108	-0-	2682 3		N	-0-		1
08	2790 X	1904	-0-	-886	-0-	1904 3		N	-0-		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
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															
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
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-
*08	8494	X	8494	-0-	-0-		-0-	344	1	8150	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															
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	2491	-0-	-31361	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
08	33852	893	-0-	-32959	-0-	893	3			N	-0-			-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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
SWICKHEIMER		WELL #: A 1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009							
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				106
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				106
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				106
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				106
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				106
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992							
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2453	2	55	9	N	50	181	1		58
04	2280 N	1710	-0-	-570	-0-	1676	2	34	9	N	31				89
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2539	2	42	9	N	38				127
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	2	23	9	N	21				148
*07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2496	2	35	9	N	32				180
*08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2468	2	43	9	N	39				219

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910			
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552							
03	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-	95	1		117
04	12510 X	2	-0-	-12508	-0-	2	2			N	-0-				117
05	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	2916	1	9242	2	N	68				185
						75	9								
06	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	2022	1	5797	2	N	39				224
						43	9								
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-				224
08	12245 X	11598	-0-	-647	-0-	3391	1	8168	2	N	35				259
						39	9								

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428							
03	6107 X	2906	-0-	-3201	-0-	559	1	2311	2	N	33	108	1		312
						36	9								
04	3960 X	3303	-0-	-657	-0-	841	1	2460	2	N	2				314
						2	9								
05	4371 X	3162	-0-	-1209	-0-	754	1	2390	2	N	16				330
						18	9								
06	4230 X	3196	-0-	-1034	-0-	820	1	2351	2	N	23				353
						25	9								
07	4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	984	1	2082	2	N	2				355
						2	9								
08	3410 X	2740	-0-	-670	-0-	804	1	1936	2	N	-0-				355

BEGO (CONSOLIDATED)													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													
BEGO GAS UNIT													
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE
													BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DORRIS GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752													
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STRONG GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824													
03	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	1699	1	7020	2	N	12	94 1	141
						13	9						
04	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	1961	1	5734	2	N	81		222
						89	9						
05	5952 X	178	-0-	-5774	-0-	43	1	135	2	N	-0-		222
06	7860 X	1659	-0-	-6201	-0-	429	1	1230	2	N	-0-		222
07	8122 X	935	-0-	-7187	-0-	300	1	635	2	N	-0-		222
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	1		223
-----													
STRONG GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652													
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	68	1	282	2	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	69	1	203	2	N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-		-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	55	1	158	2	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	129	1	273	2	N	-0-		-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	271	2	N	-0-		-0-
-----													
POST													
WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610													
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	9	1	25	2	N	-0-		-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	N	-0-		-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	-0-		-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	-0-		-0-
-----													
STRONG GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512													
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1229	1	5081	2	N	52	74 1	332
						57	9						
04	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	1547	1	4521	2	N	28		360
						31	9						
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	1510	1	4784	2	N	25		385
						28	9						
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1500	1	4298	2	N	25		410
						28	9						
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	1809	1	3827	2	N	24		434
						26	9						
*08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1514	1	3649	2	N	17		451
						19	9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	209 1	503 2	N	2			226
						2 9						
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652		
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						
08	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	2479 1	5975 2	N	92	176 1		120
						101 9						
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655		PERF.15324 - 15562		
03	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-
08	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		
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						
08	8432 X	7383	-0-	-1049	-0-	2148 1	5177 2	N	53			233
						58 9						
POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12634 - 12654		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	1541	1	6366	2	N	66	52 1	181	
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1805	1	5279	2	N	58	176 1	63	
05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	1905	1	6039	2	N	12		75	
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	
*08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	1897	1	4572	2	N	8		85	

  

GAYLE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716	
03	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	397	1	1642	2	N	23		114	
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	620	1	1811	2	N	30		144	
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	606	1	1922	2	N	26		170	
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	540	1	1546	2	N	22		192	
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	952	1	2011	2	N	19	176 1	35	
*08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	739	1	1781	2	N	37		72	

  

GAYLE UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	235	1	971	2	N	20		135	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	307	1	898	2	N	13		148	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	269	1	851	2	N	28	175 1	1	
06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	270	1	773	2	N	3		4	
07	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	376	1	795	2	N	-0-		4	
08	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	323	1	778	2	N	5		9	

  

BEGO GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501	
03	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-	
08	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	
03	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC				273611					CNTY: DE WITT				
BELITZ				WELL #: 1	RRCID -> 207991	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8694	-	8698			
03	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
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			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350)		07064 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
SHELTON, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 177912		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7278 - 7284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565					
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	Y	-0-				-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-				-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-				-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-				-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	77	1	683	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888					
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2022 - WELL PLUGGED 7/15/2022															

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908					
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	Y	-0-				-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-				-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	Y	-0-				-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	9197	-0-	6097	6097	8810	2	387	9	Y	352	180	1		172
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6097					Y	NO RPT				172

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943					
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	-0-				-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-				-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-				-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-				-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	665	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951					
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	143	1	1683	2	Y	103	180	1		200
						113	9								
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	87				287
						96	9								
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1795	2	Y	8	190	1		105
						9	9								
06	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	91	1	1742	2	Y	72				177
						79	9								
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	241	1	2146	2	Y	92	181	1		88
						101	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				88



OIL AND GAS DIVISION

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 GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		863		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		863		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		863		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		863		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		863		Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		863		Y	NO RPT		-0-	
-----												
VIVIAN BORCHERS UNIT 2				WELL #:	14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116 - 12582
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45 1	525 2	N	-0-		195	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28 1	561 2	N	-0-		195	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	N	-0-		195	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 1	572 2	N	-0-		195	
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	72 1	639 2	N	-0-		195	
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		195	
-----												
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12430 - 12470	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		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
							23 9					
07		14849 X	13761	-0-	-1088	-0-	806 1	12949 2	N	5		48
							6 9					
08		14849 X	13671	-0-	-1178	-0-	806 1	12858 2	N	6		54
							7 9					

-----												
BERCLAIR, SOUTH (2300)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
BLACKBURN												
WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
BLACKBURN												
WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BERCLAIR, SW. (3300)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
HANDY-ROARK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346												
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
08		3286 #	2595	-0-	-691	-0-	2595 2		N	-0-		187

-----												
BERKOW (VICKSBURG STRINGER)												
L & F DRILLING CO., INC. (1)												
GRIFFITH												
WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
-----															
FIFER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10277	- 10356			
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
-----															
BIG 12 (YEGUA AY-3)			08079 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
LEACH			WELL #:		RRCID ->	264530	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	14224	PERF.12764	- 12787			
-----															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
			PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016												
-----															
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352												
YENDREY			WELL #:	1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.10921	- 11708			
-----															
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
08	6076 X	5686	-0-	-390	-0-	5438	2	248	9	N	225	355	1		95
-----															
BIG TWELVE			WELL #:	1	RRCID ->	198400	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10950	- 11254			
-----															
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
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	756	2	105	9	N	95	178	1		77
-----															
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			
-----															
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	5251	-0-	-1445	-0-	5185	2	66	9	N	60				269
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT				269

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					162
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					180
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					240
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					258
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					258
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					258

BIRDIE (7100 CARRIZZO)		08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
HILBRICH-SELLERS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7062 - 7070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	20 1	2056 2	N	1	68
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1 9	1312 2	N	4	72
05		1178 N	985	-0-	-193	-0-	4 9	968 2	N	8	80
06		1140 N	991	-0-	-149	-0-	8 1	972 2	N	10	90
07		1178 N	644	-0-	-534	-0-	9 9	633 2	N	5	95
08		992 N	681	-0-	-311	-0-	5 1	670 2	N	5	100
							6 9				
							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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	614122	RRCID ->	234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3654 - 3662		
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
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

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

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
03	3101 X	3101	-0-	-0-		-0-	372 1	2729 2	N	-0-	-0-
04	3889 X	3889	-0-	-0-		-0-	360 1	3529 2	N	-0-	-0-
05	4257 X	4257	-0-	-0-		-0-	372 1	3885 2	N	-0-	-0-
06	3616 X	3616	-0-	-0-		-0-	360 1	3256 2	N	-0-	-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-		-0-	372 1	3267 2	N	-0-	-0-
*08	3704 X	3704	-0-	-0-		-0-	372 1	3332 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-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 #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

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-
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
ANDERSON OIL LTD. 022499  
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

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-
08	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 #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

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
08	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 #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

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

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

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	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BOLLAND RANCH		178417								
		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812 PERF. 4592 - 4597	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOLLAND, ERNEST		108050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759 PERF. 4551 - 4562	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NIEMANN, EMLI		WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568 PERF. 3941 - 3945	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NEIMANN, EMLI		WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4192 - 4202	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
NIEMANN, EMLI WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

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

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO  
BENT WING ENERGY, LLC 100398  
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	166	1			26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	165	1			134
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	166	1			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	166	1			158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737

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	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2		N	-0-					-0-
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
BENT WING ENERGY, LLC 100398  
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

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-	-0-	-310					N	-0-					188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		100398									
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184604	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 5474 - 5478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND * PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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		
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-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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		
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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAMS		521516									
		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 852 - 856		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (870)		//CONT.//		10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	1358 - 1361		
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-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING				882776			CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1364 - 1367		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502 - 1510		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
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-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT							-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122								
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-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT							-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								
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-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT							-0-

VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

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				
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287 PERF. 2840 - 2844				
03	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-
08	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				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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				
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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				
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-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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		
03	5983 X	4835	-0-	-1148	-0-	435	1	4284	2	N	105	178	1	27
						116	9							
04	5700 X	4198	-0-	-1502	-0-	435	1	3745	2	N	16			43
						18	9							
05	5890 X	4576	-0-	-1314	-0-	405	1	4156	2	N	14			57
						15	9							
06	4710 X	4446	-0-	-264	-0-	450	1	3979	2	N	15			72
						17	9							
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	450	1	4741	2	N	13			85
						14	9							
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			85

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794		
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		659826	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678		
BORCHERS, WILLIAM				1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (8500)		WELL #:		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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	11532 #	10537	-0-	-995	-0-	110 1	10427 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			
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
08	4836 #	4632	-0-	-204	-0-	48 1	4584 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			
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	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	217 1	10052 2	N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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								
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	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								
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-
08	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								
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-
08	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								
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-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BAYPORT OPERATING, INC.		058861							
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
-----									
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
ELS, EMLL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
TIPTON, IDA E.		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
08	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
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-
08	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
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
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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
08	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						
		WELL #:	1	RRCID ->	000980	COMPL. DATE	01/24/1947	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7515 - 7540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELS, EMIL		11023 639 254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	2	RRCID ->	100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7529 - 7562			
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, A. M.		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1 T	RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7469 - 7479			
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
08	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						
		WELL #:	14	RRCID ->	092849	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3170 - 3190			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8000) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -D-		11338 600 833782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
		WELL #:	2	RRCID ->	288971	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7956 - 7980			
03	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	21	1	5188	2	Y	626	605	1	79
						689	9							
04	6460 R	6460	-0-	-0-	-0-	23	1	5685	2	Y	684	691	1	72
						752	9							
05	8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	32	1	7318	2	Y	748	709	1	111
						823	9							
06	8500 R	8500	-0-	-0-	-0-	34	1	7452	2	Y	922	891	1	142
						1014	9							
07	8414 R	8414	-0-	-0-	-0-	334	1	7451	2	Y	572	635	1	79
						629	9							
*08	8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	341	1	7502	2	Y	595	586	1	88
						655	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	43183 #	38676	-0-	-4507	-0-	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	110
05	0	38235	-0-	38235 B	38235	1225 9	623 1	36548 2	Y	967	937	140
06	75078 X	36843	-0-	-38235 B	-0-	1064 9	610 1	34909 2	Y	1204	1164	180
07	38843 X	36644	-0-	-2199 B	-0-	1324 9	103 1	35703 2	Y	762	843	99
08	38812 X	36409	-0-	-2403 B	-0-	838 9	97 1	35455 2	Y	779	768	110
						857 9						
BRAMAN -F-			WELL #:	1	RRCID ->	292069	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	8322 - 8325
03	16802	16597	-0-	-205	-0-	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	92
05	0	11270	-0-	11270 B	11270	948 9	45 1	10501 2	Y	658	651	99
06	19255 X	7985	-0-	-11270 B	-0-	724 9	33 1	7109 2	Y	766	748	117
07	12842 X	1467	-0-	-11375 B	-0-	843 9	4 1	1339 2	Y	113	205	25
08	12710 X	-0-	-0-	-12710 B	-0-	124 9			Y	-0-	25	-0-
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
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												
BRAMAN -G-			WELL #:	1	RRCID ->	293128	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8953 - 8968
07	35700	39247	-0-	3547	3547	109 1	37572 2	Y	1424	1270	1	154
08	55335	45391	-0-	-9944	-0-	1566 9	121 1	44152 2	Y	1016	1020	150
						1118 9						
BRANDT			11381 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD		
RENUERGY LLC			702210									
ALBRECHT			WELL #:	1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7567 - 7578
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-
08	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			7

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	14B2 EXT	NO RPT	-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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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	30	-0-	-32 B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//	11381 280	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971							
BEHRENS GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID -> 106730	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 4673 - 4678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
03/01 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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WORLEY										
				WELL #:	7	RRCID -> 285494	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 4410 - 9970	
-----										
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
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-
08	3386	122	-0-	-3264	B	-1652	122 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1652										
-----										
RENUERGY LLC										
KARNEI, NORMAN				WELL #:	3	RRCID -> 289171	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4974 - 5015	
-----										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	113
04	30	N	30	-0-	B	-0-	30 2	N	-0-	113
05	2652	N	2652	-0-	B	-0-	870 1	1782 2	N	113
06	2449	N	2449	-0-	B	-0-	787 1	1662 2	N	113
*07	2566	N	2566	-0-	B	-0-	802 1	1764 2	N	113
08	3379	N	2455	-0-	B	-0-	739 1	1716 2	N	113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BRANDT (WILCOX 7500)										
MIDSTATES CORPORATION				WELL #:	3	RRCID -> 123280	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7525 - 7528	
-----										
JABLONSKI UNIT										
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	135
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	135
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	135
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	135
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	135
08	P&A	COND	NO RPT	-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					
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
-----																
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				100
-----																
U1 RANCH OIL LUKER			880291													
			WELL #: 2		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9544 - 9570					
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
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905													
BRANDT, G. H.			WELL #: 3		RRCID -> 072067		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4704 - 4716					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRANDT, G. H.			WELL #: 1		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 4812 - 4823					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
OLIPDP II, LLC			100467													
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 5378		PERF. 3270 - 3330					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
BRANDT, N. (REKLAW)		11383 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
LANDGREBE		WELL #: 2		RRCID -> 144046		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7460 - 7530
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7460 - 7530
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
-----										
BRANDT, S. (BRANDT 7485)		11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
U1 RANCH OIL		880291								
LUKER, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7493 - 7514
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	1	N	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	1	N	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	1	N	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	1	N	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-
-----										
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10287 - 10422
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019										
-----										
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10360 - 10560
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
08	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 #: 1		RRCID -> 001015		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4644 - 4654
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006										

BRESLAU (WILCOX 8395)																	
MASCOT OIL COMPANY																	
STEFFEK UNIT																	
WELL #: 11809 500 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400																	
CNTY: LAVACA																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08		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																	
03		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					182
04		3240 X	1275	-0-	-1965	-0-	1244	2	31	9	N	28					210
05		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1251	2	142	9	N	129					339
06		501 X	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2					341
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	195	1			341
08		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					341

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)																	
DARTEX ENERGY CORPORATION																	
ENGLISH-WITTENBURG UNIT																	
WELL #: 11957 700 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
CNTY: JACKSON																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.																	
PORCHE																	
WELL #: 209347 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																	
SAMPLE																	
WELL #: 11957 760 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096																	
CNTY: JACKSON																	
03		98115 #	83469	-0-	-14646	-0-	465	1	81685	2	N	1199	1076	1			561
04		92280 #	78378	-0-	-13902	-0-	1319	9	450	1	N	1106	1425	1			242
05		88195 #	62487	-0-	-25708	-0-	1217	9	465	1	N	1060	1045	1			257
06		85140 #	73161	-0-	-11979	-0-	1166	9	450	1	N	1130	879	1			508
07		86304 #	71756	-0-	-14548	-0-	1243	9	465	1	N	1101	1238	1			371
08		77810	NO RPT	-0-	-77810	-0-	1211	9			N	NO RPT					371

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)		11957 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
O' CONNER-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 272693		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10614 - 10617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
JAMEX, INC.		429659											
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 212052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10717 - 11148	
03	10261 X	8315	-0-	-1946	-0-	968	1	7289	3	N	53		170
						58	9						
04	9600 X	8134	-0-	-1466	-0-	1001	1	6997	3	N	124		294
						136	9						
05	8990 X	8909	-0-	-81	-0-	1181	1	7643	3	N	77	192 1	179
						85	9						
06	8550 X	7719	-0-	-831	-0-	1134	1	6513	3	N	65		244
						72	9						
*07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	1317	1	8140	3	N	42	169 1	117
						46	9						
*08	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	1259	1	7949	3	N	63		180
						69	9						

GOFF		WELL #: 2		RRCID -> 213895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10580 - 11146	
03	4774 X	3317	-0-	-1457	-0-	379	1	2855	3	N	75		247
						83	9						
04	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	446	1	3115	3	N	25		272
						28	9						
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	501	1	3241	3	N	54		326
						59	9						
06	4260 X	3092	-0-	-1168	-0-	450	1	2586	3	N	51		377
						56	9						
07	4402 X	2790	-0-	-1612	-0-	388	1	2401	3	N	1	223 1	155
						1	9						
08	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	506	1	3193	3	N	22		177
						24	9						

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	685 1	5161 3	N	69			219
04	6300 X	6018	-0-	-282	-0-	76 9	5156 3	N	113			332
05	6138 X	6126	-0-	-12	-0-	124 9	5278 3	N	29	181 1		180
06	6120 X	4418	-0-	-1702	-0-	816 1	3717 3	N	49			229
*07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	32 9	5548 3	N	74	158 1		145
*08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	647 1	5517 3	N	37			182
						54 9						
						897 1						
						81 9						
						874 1						
						41 9						

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

03	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	330 1	2482 3	N	25			254
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	28 9	2369 3	N	25			279
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	339 1	2441 3	N	11	190 1		100
06	2700 X	2586	-0-	-114	-0-	28 9	2180 3	N	24			124
07	2852 X	2410	-0-	-442	-0-	377 1	2046 3	N	30			154
*08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	12 9	2674 3	N	60			214
						33 9						
						423 1						
						66 9						

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	89 1	670 3	N	44			261
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	48 9	585 3	N	26			287
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	84 1	530 3	N	18	190 1		115
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29 9	390 3	N	19			134
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	82 1	489 3	N	45			179
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	20 9	464 3	N	-0-			179
						68 1						
						21 9						
						79 1						
						50 9						
						74 1						

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313  
 WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

-----															
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1324	2	46	9	Y	42	9	1	145
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	207
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1660	2	61	9	Y	55	13	1	249
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	Y	22	163	1	108
08		1829 N	1355	-0-	-474	-0-	1329	2	26	9	Y	24			132
-----															
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661															
03		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9139	2	235	9	Y	214	249	1	90
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	98
06		9060 X	6944	-0-	-2116	-0-	6777	2	167	9	Y	152	55	1	195
07		9362 X	7283	-0-	-2079	-0-	7193	2	90	9	Y	82	177	1	100
08		9362 X	2135	-0-	-7227	-0-	2111	2	24	9	Y	22			122
-----															
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528															
03		3100 N	6802	-0-	3702	4108	6666	2	136	9	Y	124	44	1	90
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	97
06		6570 X	4101	-0-	-2469	-0-	4021	2	80	9	Y	73	33	1	137
07		8122 X	6155	-0-	-1967	-0-	6089	2	66	9	Y	60			197
*08		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	14688	2	167	9	Y	152	177	1	172
-----															
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452															
03		10819 X	9971	-0-	-848	-0-	9708	2	263	9	Y	239	65	1	276
04		10410 X	9538	-0-	-872	-0-	9375	2	163	9	Y	148	174	1	250
05		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10528	2	256	9	Y	233	249	1	234
06		9690 X	9148	-0-	-542	-0-	8938	2	210	9	Y	191	241	1	184
07		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9905	2	144	9	Y	131	172	1	143
08		10788 X	10139	-0-	-649	-0-	9989	2	150	9	Y	136			279
-----															
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352															
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577															
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	523	1	189
05		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1759	2	345	9	N	314	359	1	144
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1549	2	234	9	N	213	177	1	180
07		1302 N	401	-0-	-901	-0-	298	2	103	9	N	94			274
08		2108 N	1236	-0-	-872	-0-	1039	2	197	9	N	179	176	1	277

-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	13578 X	11911	-0-	-1667	-0-	527 1 143 9	11241 2	N	130	171 1	280		
04	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	593 1 116 9	11349 2	N	105	197 1	188		
05	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	629 1 106 9	11731 2	N	96	171 1	113		
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	629 1 116 9	10881 2	N	105		218		
07	11935 X	11784	-0-	-151	-0-	629 1 88 9	11067 2	N	80		298		
08	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT		298		
-----													
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	353 2	N	2		177		
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37 1 13 9	697 2	N	12		189		
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	N	-0-		189		
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1 20 9	282 2	N	18		207		
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1 8 9	323 2	N	7		214		
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		214		
-----													
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678													
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105		
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140													
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		
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-		185		
-----													
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130													
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		
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		19		
-----													
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156													
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		
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		22		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//		12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
STEINMANN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173808		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276				
M	O	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
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
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218 2	1 9	N	1	179 1		69
-----												
CARROLL-MCMANUS		WELL #: 4		RRCID -> 176015		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU		WELL #: 7		RRCID -> 257080		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 171215		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938				
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			65
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	72 1	284 3	Y	2			67
						2 9						
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21 1	88 3	Y	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			67
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
-----												
KUESTER-OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737  
 DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	2664	-0-	2664	2664	756	1	1732	3	N	160				160
						176	9								
08	14B2 EXT	14955	-0-	14955	17619	1367	1	12919	3	N	608	572	1		196
						669	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

03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	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 05/25/2022 - 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

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
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				126

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

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
08	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

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
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				118

-----																
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
08		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																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08		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																
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
08		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																
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUCHEL (EDWARDS)				12865 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC				253102									
PORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066437	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13909	- 13983				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			619
08		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				
03		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2	N	-0-			-0-
04		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10625	2	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	10488	-0-	-238	-0-	10488	2	N	-0-			-0-
08		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				
*03		5177 X	4933	-0-	-244	-0-	4749	2	N	167	167	1	125
*04		5010 X	4790	-0-	-220	-0-	4790	2	N	-0-			125
*05		5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2	N	-0-			125
*06		4860 X	4627	-0-	-233	-0-	4627	2	N	-0-			125
*07		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	4961	2	N	163	163	1	125
08		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			125
-----													
SHEPPARD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692	- 13858				
03		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-			-0-
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3357	2	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		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	182	182	1	-0-
08		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 PARTNRSHIP				531085									
RUSH, D.M.				WELL #: 1	RRCID -> 256844	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10120	- 10211				
03		1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1035	2	N	37			154
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	36			190
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	7	178	1	19
06		1050 N	618	-0-	-432	-0-	581	2	N	34			53
07		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	36			89
*08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	36			125
-----													
XOG OPERATING LLC				945921									
RUSCHHAUPT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176759	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 12776	PERF. 2408	- 3432				
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													

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)		13493 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12448 - 12494		
RISER														
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
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
-----														
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)		13551 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #: 3		RRCID -> 229827		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4844 - 4864		
ARC - THOMSON - BARROW														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNELL (BRINKOETER)		13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124		
BRINKOETER														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780		
B. U.-UNION-HALL														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
B. U.-MOBIL-STIEREN		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868		
B. U.-UNION-HALL														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
B. U.-LULING-BOYCE		891175		WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838		
B. U.-UNION-HALL														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500)		13648 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. ERIC & DEREK		907297			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3310 -	3314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW)		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		907297			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6439 -	6445
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	87 1	674 3	Y	5	14 1		4
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 1		Y	-0-			4
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	1076 2		Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1076			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1076			Y	NO RPT			4

B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN		WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 -	6581
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51 1	392 3	N	2	8 1		14
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 1		N	-0-			14
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			14
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 -	6588
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK)		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER, W. H.		144355			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6666 -	6672
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			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	BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	2 1	18
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 1	-0-		18
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2	-0-		18
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		18
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		18
-----									
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	113 1	12	17 1	6
						13 9			
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 1	-0-		6
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	-0-		6
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		6
-----									
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	9610 X	7135	-0-	-2475	-0-	815 1	35	126 1	13
						39 9			
04	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11297 1	134		147
05	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	11494 2	110	185 1	72
06	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064 2	-0-		72
07	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-		-0-		72
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		72
-----									
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A	
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-
08	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	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	-0-		3
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-		3
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	-0-		3
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		3
-----									
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 - 6634	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-		2
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 1	-0-		2
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	-0-		2
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-	-0-				Y	-0-					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

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-	-0-				N	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355									
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	794	2	N	79	169	1	62
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	87	9	639	2	N	71			133
05	961 N	928	-0-	-33	-0-	78	9	664	2	N	72			205
06	990 N	795	-0-	-195	-0-	185	1	560	2	N	66	171	1	100
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	79	9	619	2	N	65			165
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	162	1	592	2	N	58	174	1	49
						73	9							
						182	1							
						72	9							
						64	9							

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	18



CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414										
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549										
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	EOM BALANCE
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
08	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										
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-
08	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										
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334										
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
08	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										
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	34
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-	-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-
08	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										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	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										
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836												
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
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
ELS												
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674												
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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

PETTUS UNIT												
WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396												
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
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

PETTUS UNIT												
WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (8060)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS												
WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #: 1		RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

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		
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-	-0-		N	NO RPT		50
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388		
REED, S. H.		WELL #: 1								
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A		
REED, T. M.		WELL #: 1								
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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414  
 BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

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
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
08	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

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-	B		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-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

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	323		N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
HARPER													
14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
263648													
WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3627 X	3297	-0-	-330	-0-	503 1	2686 2	N	98	173 1		110
							108 9						
04		3420 X	3111	-0-	-309	-0-	473 1	2542 2	N	87			197
							96 9						
05		3534 X	3294	-0-	-240	-0-	523 1	2652 2	N	108	183 1		122
							119 9						
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	495 1	2693 2	N	100			222
							110 9						
07		3286 X	2304	-0-	-982	-0-	409 1	1833 2	N	56	181 1		97
							62 9						
08		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			97

PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
SCHULTZE													
681327													
WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158													
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

CADIZ (QUEEN CITY)													
DIRKS PETROLEUM COMPANY													
BROOKS TRUST													
14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
220833													
WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182													
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)													
DIRKS PETROLEUM COMPANY													
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2													
14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
220833													
WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800)													
EQUIPMENT HOT LINE													
ASHLAND-EBERSTADT													
14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
253311													
WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833													
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
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	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
08	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

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
08	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

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
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				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-
08	14B2 EXT	-0-	-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

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	709 N	709	-0-	-0-		-0-	709	2			N	-0-				88
*08	718 N	718	-0-	-0-		-0-	718	2			N	-0-				88

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SCHRADE UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2026	-0-	-1074	4109	541 1	1401 2	Y	76	180	1	106	
04	3000 N	1583	-0-	-1417	2692	1518 2	65 9	Y	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	692 1	1586 2	Y	38			98	
07	3100 N	2122	-0-	-978	898	622 1	1479 2	Y	19			117	
*08	200 N	2144	-0-	1944	2842	644 1	1431 2	Y	63			180	

SCHRADE-DAHL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850
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	
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	1118 1	2482 2	Y	-0-			1	

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9725 - 9734
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
08	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									
SCHRADE-DAHL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
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-	
08	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
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	
08	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2013									

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499									
PUCKETT		WELL #:		RRCID ->	223476	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5468 - 5474
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	
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 #:		RRCID ->	239795	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5529 - 5534
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2022							

GARDNER		WELL #:		RRCID ->	267694	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5448 - 5454
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
08	434 N	5	-0-	-429	-0-	5 2	N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		RRCID ->	184610	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	5678 - 5684
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
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
08	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
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					
08	3038 N	2441	-0-	-597	-0-	749 1	1551 2	N	128	166 1	63
						141 9					



CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.// 14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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					
08	DLQ G-10	7690	-0-	7690	7690	2468 1	5114 2	Y	98	182 1	55
						108 9					

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504			
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-
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	93 1	192 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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045		
CAMERON		WELL #: 1								
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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1		N	-0-	-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MASCOT OIL COMPANY		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
08	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			
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-		N	67	100	1	310
04	9030 X	6342	-0-	-2688	-0-	6127 2	215 9	195	376	1	129
05	14074 X	7100	-0-	-6974	-0-	7053 2	47 9	43			172
06	13620 X	7734	-0-	-5886	-0-	7605 2	129 9	117			289
07	14074 X	5567	-0-	-8507	-0-	5504 2	63 9	57	182	1	164
08	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-		N	NO RPT			164

BELICEK		WELL #: 3		RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678			
03	33232 X	-0-	-0-	-33232	-0-		N	334	387	1	303
04	32160 X	21989	-0-	-10171	-0-	21240 2	749 9	681	756	1	228
05	33232 X	21364	-0-	-11868	-0-	20614 2	750 9	682	377	1	533
06	31290 X	26056	-0-	-5234	-0-	25415 2	641 9	583	383	1	733
07	31558 X	21589	-0-	-9969	-0-	20762 2	827 9	752	760	1	725
08	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-		N	NO RPT			725

RENGER		WELL #: 1		RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566			
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	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		212
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			212

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6477 X	6477	-0-	-0-	300	1	5921	2	N	233	193	1			111
						256	9									
04		6657 X	6657	-0-	-0-	300	1	6182	2	N	159	199	1			71
						175	9									
05		6549 X	6549	-0-	-0-	300	1	6099	2	N	136					207
						150	9									
06		6383 X	6383	-0-	-0-	6232	2	151	9	N	137	196	1			148
07		6153 X	6153	-0-	-0-	6002	2	151	9	N	137	182	1			103
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542					N	NO RPT					103
TECHNIK				WELL #:	6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120			
03		27745 X	25521	-0-	-2224	150	1	24547	2	N	749	768	1			189
						824	9									
04		26850 X	26704	-0-	-146	150	1	25770	2	N	713	783	1			119
						784	9									
05		27798 X	27798	-0-	-0-	150	1	26885	2	N	694	591	1			222
						763	9									
06		26850 X	24106	-0-	-2744	23444	2	662	9	N	602	769	1			55
07		28512 X	28512	-0-	-0-	27817	2	695	9	N	632	561	1			126
08		27745 X	NO RPT	-0-	-27745					N	NO RPT					126
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				WELL #:	489670	RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	9680 - 9700			
BTK				1												
*09		11490 X	10240	-0-	-1250	9888	2	352	9	N	320	358	1			4
*10		11408 X	8801	-0-	-2607	8537	2	264	9	N	240	169	1			75
*11		11040 X	7547	-0-	-3493	7417	2	130	9	N	118					193
*12		11222 X	7265	-0-	-3957	7169	2	96	9	N	87	179	1			101
*01		7610 X	7610	-0-	-0-	7527	2	83	9	N	75					176
*02		9380 X	6539	-0-	-2841	6511	2	28	9	N	25	156	1			45
*03		8649 X	7600	-0-	-1049	7583	2	17	9	N	15					60
*04		7620 X	2806	-0-	-4814	2793	2	13	9	N	12					72
*05		7192 X	2873	-0-	-4319	2741	2	132	9	N	120	148	1			44
*06		2752 X	2752	-0-	-0-	2728	2	24	9	N	22					66
*07		7595 X	2908	-0-	-4687	2776	2	132	9	N	120	137	1			49
*08		7843 X	2824	-0-	-5019	2799	2	25	9	N	23					72
BTK				WELL #:	2	RRCID ->	288692	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	9666 - 9707			
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		9	N	-0-				83
07		SWR 10	3082	-0-	3082	66895	3005	2	77	9	N	70	147	1		6
*08		69942 X	3047	-0-	-66895		3025	2	22	9	N	20				26
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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	2					56
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	2					58
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
KNIGHT RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
-----												
KNIGHT RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250												
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
-----												
KNIGHT RANCH												
WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102												
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3422	2	75	9	N	68	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
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT	141
-----												
FOSTER												
WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
-----												
KNIGHT RANCH												
WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242												
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1012	2	74	9	Y	67	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	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	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
KNIGHT RANCH												
WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000												
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	61
-----												
KNIGHT RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872		- 1874		
HERLIN, JEAN T.																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A				
TRULL, R.B.																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931		- 2933		
DRUSHEL																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARMICHAEL (2700)		15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		WELL #: 1		RRCID -> 293024		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2649		- 2653		
MANNING																
06	0	13133	-0-	13133	13133	13133	3			N	-0-					-0-
07	0	14688	-0-	14688	27821	14688	3			N	-0-					-0-
08	17484	17026	-0-	-458	27363	17026	3			N	-0-					-0-
-----																
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.		573226		WELL #: 1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5314		- 5334		
LANGE, LARRY																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		WELL #: 1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 5314		- 5320		
FRIAR-THOMAS																
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018																

CAUSEY (WILCOX 8700)		16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 245943		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-40871			N	NO RPT		14

CAUSEY (11,100)		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MANSKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194		
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
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
*08	200 N	2226	-0-	2026	3276	2196 2	30 9	Y	27	152

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603		
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	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-	129
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947		
GREEN, HELEN		WELL #: 1								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT	-0-

-----

CHAPAR 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

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

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
08	0 N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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				
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	297

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SCHULTZE		WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					205

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1498	-0-	-548	-0-	81	1	1397	2	N	18					130
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1400	2	N	32					162
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	21	1	938	2	N	30					192
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	15	1	1620	2	N	22					214
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	18	1	1689	2	N	23					237
*08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	21	1	1787	2	N	19	176	1			80

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1101	2	50	9	N	45				95	

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

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
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	704	2	56	9	N	51				120

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

03	7192 X	5319	-0-	-1873	-0-	5255	2	64	9	N	58				78
04	6120 X	3516	-0-	-2604	-0-	3501	2	15	9	N	14				92
05	6324 X	1311	-0-	-5013	-0-	1310	2	1	9	N	1				93
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6114	2	37	9	N	34				127
07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8895	2	46	9	N	42				169
08	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	4810	2	25	9	N	23	173	1		19

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

03	3286 X	415	-0-	-2871	-0-	80	1	335	2	N	-0-				49
04	3180 X	902	-0-	-2278	-0-	260	1	642	2	N	-0-				49
05	3286 X	776	-0-	-2510	-0-	220	1	556	2	N	-0-				49
06	3180 X	412	-0-	-2768	-0-	160	1	252	2	N	-0-				49
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	540	1	1962	2	N	-0-				49
*08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	480	1	1677	2	N	-0-				49

FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
CLARK GAS UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
LEMMONS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SINAST GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-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												
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	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
08	1364 X	1059	-0-	-305	-0-	1059	3			N	-0-	30

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

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080  
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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

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

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

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

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

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

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

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
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462  
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
BAYOU COMPANY, THE 058858  
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
SHAY, MARY AGNES POWER 772650  
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
JAMEX, INC. 429659  
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

03	6744 X	6744	-0-	-0-	B	-0-	6575	2	169	9	N	154	181	1	13	8	147
04	2850 X	40	-0-	-0-	B	-0-	2810	1	4	2	N	-0-					147
05	2945 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2945	1			N	-0-					147
06	2850 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2850	1			N	5	5	8			147
07	2945 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2945	1			N	-0-					147
08	2945 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2945	1			N	-0-					147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
REMOREA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J. -A-		WELL #:	15	RRCID ->	107072	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 2930 - 2940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	192478	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10660 - 10694	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
CLAY WEST A		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7372 - 7400	
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	465 1	2747 2	N	71	310
04	3150 X	3016	-0-	-134	-0-	78 9	435 1	N	67 191 1	186
05	2821 X	2641	-0-	-180	-0-	74 9	390 1	N	58	244
06	3180 X	3166	-0-	-14	-0-	64 9	450 1	N	61 196 1	109
07	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	67 9	465 1	N	71	180
08	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	78 9	465 1	N	48	228
						53 9				

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		371616								
		WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7564 - 7592	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 137182		COMPL. DATE 01/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642		
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-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144903		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

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
*08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3259	2	6	9	N	5	57

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

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
*08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6040	2	105	9	Y	95	181

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 TETON PETROLEUM CORPORATION 844082  
 HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575  
 NICHOLSON WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019



CLAYTON (MASSIVE)			18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616										
BLOCK 75 UNIT			WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT #3			WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948			
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	-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	Y	8	-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	-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	Y	8	8

BLOCK 86 UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281627		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942			
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
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1720	2	7	9	N	6	147

CLAYTON (QUEEN CITY)			18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
AMPK OIL COMPANY			020463										
HERRING RANCH			WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989			TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH -A-			WELL #: 5502		RRCID -> 120218		COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001													



CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KENNE EXPLORATION, INC.				456420							
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:			RRCID -> 148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	6453 - 6463
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	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	
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	19
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	N	6	25

CLAYTON (WILCOX 6875)				18765 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
INLAND OCEAN, INC.				424607							
NELSON		WELL #:			RRCID -> 234239	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6876 - 6878
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012											

NELSON		WELL #:			RRCID -> 241153	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8530 - 8540
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 133397	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7364 - 7392	
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	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	-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	-0-
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	Y	8	8

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616											
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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-	
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	550 2	10 9	Y	9			9	
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369			
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	
08	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1972 2	9 9	N	8			129	
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7287 - 7321			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.		582539											
HERRING RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412			
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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/26/1994									
HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #: 1		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7338 - 7376			
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	
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
2 D OIL & GAS LLC			953828									
WOOD			WELL #: 1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440	
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)			18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575									
NICHOLSON, DOROTHY			WELL #: 1		RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5074 - 5163	
-----												
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
08	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	
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
-----												
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----									
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548							
SANGER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104027	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 1702 - 1718
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOETER (7300)		19065 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548							
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 100913	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7367 - 7371
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
-----									
COLETTI CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463							
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 139246	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	5211	PERF. 1405 - 1412
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COLETTI CREEK (1450)		19557 235		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826							
ZIMMER, JOHN		WELL #: 8		RRCID -> 166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 2840 - 3230
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLETTTO CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112								
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
-----																
COLETTTO CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
TERRELL, ETNA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420								
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
-----																
COLETTTO 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								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2350)		//CONT.//		19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826									
TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2310 - 2318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2	N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2	N	-0-			-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-		289	2	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-		326	2	N	-0-			-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2	N	-0-			-0-

  

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

  

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

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

  

TERRELL, ETNA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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	
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUBER		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STRATA OPERATING, INC. JOSHUA		825445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
KALER ENERGY CORP. POZZI UNIT		450261		RRCID -> 283115		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274							
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2020															
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)		19561 697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 281218		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	171	1	168
07	7769	7769	-0-	-0-	-0-	7766	2	3	9	N	3			171
*08	9555	6946	-0-	-2609	-0-	6901	2	45	9	N	41	171	1	41

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

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WILLEMIN		WELL #:	1	RRCID ->	198576	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	1831 - 1833
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	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	2616	5716	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5123	-0-	2123	4739	5123	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4259	-0-	1159	5898	4259	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	3759			N	NO RPT			-0-
-----												
COLLIER (2200)			19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548									
ROBINSON, VELMA			WELL #:	1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLLIER (3800 FRIO)			19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548									
ROBINSON, VELMA			WELL #:	3 C	RRCID ->	081148	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	3733 - 3738
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLLIER (4000)			19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737									
ROBINSON			WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	3979 - 3983
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLLIER, EAST (MIOCENE)			19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548									
ROBINSON, VELMA			WELL #:	3 T	RRCID ->	119642	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	2398 - 2400
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

-----													
COLLIER, NORTH (ROBINSON)				19669 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737									
ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 271037	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 2674	- 2677				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
08		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				
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-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
EXPRESS OIL CO.				257068									
GORDON				WELL #: 3	RRCID -> 230148	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 2047	PERF. 1374	- 1384				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----												
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
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-
08		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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
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-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	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 #:		RRCID ->	284236	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	4945 PERF. 5020 - 5026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020										

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

-----

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

-----

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

-----

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

-----

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

-----

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

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----															
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						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
03	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
							52	9							
07	899 N	829	-0-	-70		-0-	52	1	777	2	N	-0-			96
*08	798 N	798	-0-	-0-		-0-	62	1	736	2	N	-0-			96
-----															
ABRAMEIT		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680						
-----															
03	14B2 EXT	3705	-0-	3705		4977	182	1	3495	2	N	25			192
							28	9							
04	14B2 EXT	2692	-0-	2692		7669	150	1	2502	2	N	36			228
							40	9							
05	14B2 EXT	1726	-0-	1726		9395	120	1	1563	2	N	39	170	1	97
							43	9							
06	11022 X	1627	-0-	-9395		-0-	116	1	1489	2	N	20			117
							22	9							
07	2480 X	1418	-0-	-1062		-0-	104	1	1286	2	N	25			142
							28	9							
08	2480 X	1776	-0-	-704		-0-	124	1	1627	2	N	23			165
							25	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						
-----															
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
08	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						
-----															
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			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						
-----															
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
*08	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MEIDER G. U.		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:	4	RRCID ->	204264	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10266 - 10342
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

MEIDER SU		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:	1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10254 - 10354
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
*08	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-		10

MEIDER GAS UNIT		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:	7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10395 - 10572
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
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MEIDER SU ET AL GAS UNIT //CONT.// 681327															
WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42

MEIDER GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585															
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				49
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				49
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2		N	-0-				49
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				49
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				49
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				49

COQUAT (11,300)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MEIDER DEEP GAS UNIT 681327															
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690															
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				72
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	-0-	268	2		N	-0-				72
05	403 N	75	-0-	-328	-0-	-0-	75	2		N	-0-				72
06	300 N	104	-0-	-196	-0-	-0-	104	2		N	-0-				72
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				72
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				72

COQUAT (12700)															
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGUGLIN, GEORGE 646852															
WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGUGLIN UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600															
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				20
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2		N	-0-				20
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	-0-	30	2		N	-0-				20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				20
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				20
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				20

MAGUGLIN UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532															
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				43
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				43
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-				43
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				43
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-				N	NO RPT				43

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GILLETT				WELL #: 1	RRCID -> 195480	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12423	- 12447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			172
-----												
GILLETT				WELL #: 2	RRCID -> 202653	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816	- 12867			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SWISHER				WELL #: 1	RRCID -> 240703	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12915	PERF.10558	- 12590			
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
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRUSHEL, S.G.				WELL #: 5	RRCID -> 131370	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2595	- 2600			
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-
08	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			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			748

-----

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
1836 ENERGY LLC 623407  
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

-----

RWA, LLC 687608  
YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

911 CLAIMS CORP 914236  
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
08	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			753

-----

911 CLAIMS CORP 914236  
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

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

  

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

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

  

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

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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-
08	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				
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-
08	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				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PRESSLY		WELL #:		1	RRCID ->	069693	COMPL. DATE	07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-



CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)  
P&B PETROLEUM LLC  
DRUSHEL, S.G.

20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
630656  
WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

CORDELE, W. (CLONE)  
1836 ENERGY LLC  
YAUSSEI "A"

20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
623407  
WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

911 CLAIMS CORP  
DRUSHEL -B-

914236  
WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (JOANNE)  
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.  
KALLUS

20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
606055  
WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

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
08	2945 #	1325	-0-	-1620	-0-	1325	3		N	-0-			36

CORDELE, WEST (JOE)  
1836 ENERGY LLC  
YAUSSEI

20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
623407  
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

03	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-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
08	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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
08	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. GRAHAM		328774		WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2636 - 2639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC YAUSSE B SWD		623407		WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA		178030		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PAGE, GLADYS		886198		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
PAGE, C. E.		WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3593 - 3595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004										

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
PAGE		WELL #:	1	264407	05/25/2011	4120	2701 - 2706				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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-
08	DLQ G-10	-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

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	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1460	2	10	9	N	9				38
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT				38

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

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	1407	-0-	229	B	-8218	1398	2	9	9	N	8				36
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	B	-8218					N	NO RPT				36

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

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
08	1674 N	1321	-0-	-353		-0-	1249	2	72	9	N	65				197

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

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
08	961 N	363	-0-	-598		-0-	344	2	19	9	N	17				116

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
08	14B DENY	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

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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
COUSIN (4100)													
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
GEO-GOLDENROD		665867		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O				(L)	(-)				M	PROD			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COY CITY (7100)													
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES				
COY CITY SWD		665596		RRCID -> 277720		COMPL. DATE 06/08/2015			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COY CITY (7800 -D-)													
LOVACA GATHERING COMPANY		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KARNES				
COY CITY GAS UNIT O/A		509750		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)													
XTO ENERGY INC.		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CRANDALL, RUBIE		945936		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854				
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-	-0-	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-
08	2635 X	2263	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1944	2	Y	-0-	-0-
-----													
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SARTWELLE		412178		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818				
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-	-0-		-0-	55	2			N	-0-	-0-
06	120 N	90	-0-	-0-		-0-	90	2			N	-0-	-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-	-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	2			N	-0-	-0-
-----													
KARPER OIL & GAS CORPORATION													
STOVALL		451280		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002			TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.				945936												
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002	- 14044							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262	- 13278							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
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							
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	2	-0-	-2	-0-	2 2				N	-0-					105
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2				N	-0-					105
-----																
STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511	- 12586							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
XTO ENERGY INC.				945936												
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12919	- 13910							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
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
						28 9										
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	13 1	16 2			Y	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5642 X	2920	-0-	-2722	-0-	2920 2		332
04		5370 X	4599	-0-	-771	-0-	4579 2	20 9 N	350
05		3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3296 2	52 9 N	397
06		3810 X	1223	-0-	-2587	-0-	1193 2	30 9 N	424
07		4743 X	3218	-0-	-1525	-0-	3212 2	6 9 N	242
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			242
								187 1	
								NO RPT	
-----									
ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----									
ENCINA		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----									
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----									
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	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
WALSTON-PETTUS		WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
CLIFF FROMME												
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
-----												
WALSTON-PETTUS A												
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	55
05	14B2 EXT	226	-0-	226	226	50	2	176	9	N	160	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	68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
-----												
CLIFF FROMME												
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69
-----												
DANIEL RANCH (YEGUA)												
SURE FLOW OIL & GAS, INC.												
WELDER - COLE												
WELL #: 830587 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588												
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												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016												
-----												
DAVO (FRIO 2970)												
GREENSTONE ENERGY, LLC												
FOWLKES UNIT												
WELL #: 331330 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												
SOCO ATX LLC												
DEWITT COUNTY HWY 87												
WELL #: 100095 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
*10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
*11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
*12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
*01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		248
*02		4 X	4	-0-	-0-	4	1	N	-0-		248
03		93 X	93	-0-	-0-	92	1	N	1		249
*04		186 X	186	-0-	-0-	186	1	N	-0-		249
*05		212 X	212	-0-	-0-	212	1	N	-0-		249
06		389 X	389	-0-	-0-	389	1	N	-0-		249
07		101 X	101	-0-	-0-	91	1	N	9	186 1	72
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9		81

BUTLER A-304		WELL #:		2	RRCID -> 259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.14128 - 17650	
*10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
*11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
*12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
*01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
*02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
*04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	7	279 1	29
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	9		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		14B2 EXT	-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	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
M O	ALLOW 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	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	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	54	1	9789	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							
08	13392 X	8724	-0-	-4668	-0-	170	1	7584	3	N	882	1268	1	379
						970	9							

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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							
08	2139 N	1121	-0-	-1018	-0-	85	1	857	3	N	163	185	1	350
						179	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 #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1 1	896 3	34 5	270 9	N	245	557 1		268
*11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1156 3	298 9	984 3	261 9	N	271	176 1		363
*12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	984 3	261 9	1703 3	328 9	N	237	362 1		238
*01		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1375 3	328 9	1428 3	264 9	N	298	179 1		357
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1164 3	264 9	1193 3	905 3	N	240	369 1		228
*03		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1 1	905 3	68 5	219 9	N	199	186 1		241
*04		1650 N	1236	-0-	-414	-0-	886 3	67 5	283 9		N	257	360 1		138
*05		1581 N	1223	-0-	-358	-0-	913 3	7 5	303 9		N	275	182 1		231
*06		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	841 3	260 9	841 3		N	236	186 1		281
*07		1271 N	1135	-0-	-136	-0-	880 3	255 9	880 3		N	232	369 1		144
08		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	929 3	261 9	929 3		N	237	187 1		194

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	49 5	136 9	N	124	185 1		701
*11		1950 X	1760	-0-	-190	-0-	24 1	1486 3	250 9		N	227	367 1		561
*12		2015 X	1698	-0-	-317	-0-	30 1	1412 3	256 9		N	233	184 1		610
*01		1736 N	1628	-0-	-108	-0-	33 1	1352 3	243 9		N	221	187 1		644
*02		1652 N	1436	-0-	-216	-0-	104 1	1117 3	215 9		N	195	185 1		654
*03		1705 N	1122	-0-	-583	-0-	160 1	856 3	160 1	41 9	N	37	368 1		323
*04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	65 5	41 9	119 1	1228 3	N	191	314 1		200
*05		1581 N	694	-0-	-887	-0-	93 5	210 9	127 1	491 3	N	65			265
*06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	4 5	72 9	468 1	999 3	N	196	350 1		111
*07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	216 9		150 1	1269 3	N	350	180 1		281
*08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	150 1	1269 3	385 9		N	350	180 1		281
							210 1	1659 3	17 9		N	15			296

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 263744		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13665		PERF.14006 - 18607						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	533 1	4089 3	154 5	771 9	N	701	546 0	158 1		70	
*11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	543 1	4100 3	649 9		N	590	591 0			69	
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	469 1	3344 3	516 9		N	469	365 0			173	
*01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	487 1	4708 3	695 9		N	632	637 0			168	
*02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	429 1	4152 3	743 9		N	675	300 0	475 1		68	
*03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	421 1	4248 3	317 5	683 9	N	621	622 0			67	
*04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	263 1	5165 3	389 5	737 9	N	670	672 0			65	
*05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	259 1	4912 3	37 5	779 9	N	708	328 0	180 1		265	
*06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	353 1	4383 3	769 9		N	699	92 0	729 1		143	
*07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	87 1	4604 3	589 9		N	535	538 0			140	
*08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	2 1	4528 3	637 9		N	579	500 0	168 1		51	

D BAKER UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264000		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13245 - 17539				
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

LACKEY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264289		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 13079		PERF.13456 - 18158				
*10	3100 N	5792	-0-	2692	2692	210 1	5028 3	190 5	364 9	N	331	368 1		587
*11	3000 N	11499	-0-	8499	11191	331 1	10594 3	574 9		N	522	530 1		579
*12	3100 N	12036	-0-	8936	20127	359 1	11119 3	558 9		N	507	554 1		532
*01	32399 X	12272	-0-	-20127	-0-	572 1	10933 3	767 9		N	697	562 1		667
*02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	514 1	4485 3	284 9		N	258	361 1		564
03	713 X	59	-0-	-654	-0-	59 1				N	-0-			564
*04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	15 1	3049 3	232 5		N	-0-	186 1		378
*05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	3 1	5076 3	39 5	426 9	N	387	177 1		588
*06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	11 1	5023 3	343 9		N	312	185 1		715
*07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	50 1	5796 3	439 9		N	399	546 1		568
*08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	42 1	5835 3	432 9		N	393	186 1		775

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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
08	1829 X	411	-0-	-1418	-0-	387	1	24	9	N	22			266
-----														
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	-0-	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
08	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	1971	3	472	9	N	429	362	1	248
-----														
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
*08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	111	1	6318	3	N	499	557	1	149
						549	9							

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 -> 264715		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
*10	3465 X	3465 -0- -0- -0-	429 1 2672 3 N	239	372 1	631			
			101 5 263 9						
*11	3221 X	3221 -0- -0- -0-	378 1 2590 3 N	230	176 1	685			
			253 9						
*12	3329 X	3329 -0- -0- -0-	372 1 2686 3 N	246	188 1	743			
			271 9						
*01	2964 X	2964 -0- -0- -0-	378 1 2349 3 N	215	747 1	211			
			237 9						
*02	2365 X	2365 -0- -0- -0-	352 1 1797 3 N	196	187 1	220			
			216 9						
*03	2903 X	2903 -0- -0- -0-	376 1 2123 3 N	222	184 1	258			
			160 5 244 9						
*04	2324 X	2324 -0- -0- -0-	336 1 1680 3 N	164	156 1	266			
			128 5 180 9						
*05	2263 X	2157 -0- -106 -0-	334 1 1681 3 N	117	183 1	200			
			13 5 129 9						
*06	2190 X	1532 -0- -658 -0-	286 1 1139 3 N	97		297			
			107 9						
*07	2263 X	1410 -0- -853 -0-	279 1 1042 3 N	81		378			
			89 9						
08	2263 X	760 -0- -1503 -0-	373 1 347 3 N	36	186 1	228			
			40 9						

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264987		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761	
*10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
*12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
*01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
*02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
*04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
*05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-			

BUTLER UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482	
*10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
*11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
*12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
*01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
*02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
*04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
*05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	79			



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200													
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	4960 X	745	-0-	-4215	-0-	74	1	647	3	N	-0-		140
						24	5						
*11	4800 X	186	-0-	-4614	-0-	186	1			N	-0-		140
*12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	79	1	4748	3	N	1097	916 1	321
						1207	9						
*01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	3944	3	1260	9	N	1145	1203 1	263
*02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3208	3	997	9	N	906	876 1	293
*03	5704 X	4382	-0-	-1322	-0-	27	1	3192	3	N	838	743 1	388
						241	5	922	9				
*04	5520 X	4200	-0-	-1320	-0-	41	1	3231	3	N	620	690 1	318
						246	5	682	9				
*05	5704 X	4200	-0-	-1504	-0-	55	1	3439	3	N	618	730 1	206
						26	5	680	9				
*06	5040 X	4009	-0-	-1031	-0-	65	1	3310	3	N	576	532 1	250
						634	9						
*07	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	20	1	3439	3	N	568	514 1	304
						625	9						
08	4371 X	3422	-0-	-949	-0-	24	1	2913	3	N	441	534 1	211
						485	9						

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096													
*10	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	8	1	2053	3	N	235	559 1	474
						78	5	259	9				
*11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	24	1	2605	3	N	290	189 1	575
						319	9						
*12	2945 X	2190	-0-	-755	-0-	18	1	1971	3	N	183		758
						201	9						
*01	2945 X	1502	-0-	-1443	-0-	53	1	1449	3	N	-0-		758
*02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	1	1	2287	3	N	607	373 1	992
						668	9						
*03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2562	3	193	5	N	316	373 1	935
						348	9						
*04	2940 X	2715	-0-	-225	-0-	2384	3	181	5	N	136	745 1	326
						150	9						
*05	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	2355	3	18	5	N	277	185 1	418
						305	9						
*06	3180 X	2291	-0-	-889	-0-	1	1	2073	3	N	197	371 1	244
						217	9						
*07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	1	1	2370	3	N	256	185 1	315
						282	9						
08	3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2	1	2066	3	N	166	180 1	301
						183	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266269		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 13103		PERF.13377 - 17570	
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	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	833 1	2630 3	N	705	728 1	340
						99 5	776 9				
*11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	646 1	2081 3	N	881	715 1	506
						969 9					
*12	3689 X	1897	-0-	-1792	-0-	465 1	935 3	N	452	737 1	221
						497 9					
*01	4340 X	2646	-0-	-1694	-0-	550 1	1111 3	N	895	932 1	184
						985 9					
*02	3920 X	3203	-0-	-717	-0-	491 1	1840 3	N	793	557 1	420
						872 9					
03	4340 X	672	-0-	-3668	-0-	597 1	75 9	N	68	361 1	127
*04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	563 1	2282 3	N	764	557 1	334
						174 5	840 9				
*05	3534 X	2404	-0-	-1130	-0-	614 1	952 3	N	755	920 1	169
						7 5	831 9				
*06	3420 X	2898	-0-	-522	-0-	493 1	1600 3	N	732	743 1	158
						805 9					
*07	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	485 1	2509 3	N	849	737 1	270
						934 9					
08	3999 X	3894	-0-	-105	-0-	454 1	2564 3	N	796	920 1	146
						876 9					

HOOKS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266272		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13396		PERF.14000 - 18480	
*10	3100 X	2531	-0-	-569	-0-	597 1	1683 3	N	170		814
						64 5	187 9				
*11	3000 X	1655	-0-	-1345	-0-	554 1	918 3	N	166	181 1	799
						183 9					
*12	3286 X	1707	-0-	-1579	-0-	406 1	1088 3	N	194	185 1	808
						213 9					
*01	3286 X	1388	-0-	-1898	-0-	569 1	623 3	N	178	185 1	801
						196 9					
*02	2968 X	1048	-0-	-1920	-0-	558 1	314 3	N	160	181 1	780
						176 9					
*03	2542 X	1903	-0-	-639	-0-	657 1	956 3	N	198	182 1	796
						72 5	218 9				
*04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	680 1	1037 3	N	150	692 1	254
						79 5	165 9				
*05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	669 1	1062 3	N	170	109 1	315
						8 5	187 9				
*06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	588 1	1327 3	N	148	185 1	278
						163 9					
*07	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	119 1	1716 3	N	193	200 1	271
						212 9					
08	2015 X	1924	-0-	-91	-0-	1760 3	164 9	N	149	186 1	234

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266281		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 13114		PERF.13527 - 16556	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668				
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
*10	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	192	1	N	2702	2703	0	94
						449	5					
*11	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	201	1	N	2513	2514	0	93
						2764	9					
*12	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	250	1	N	2368	2367	0	94
						2605	9					
*01	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	301	1	N	2123	1977	0	240
						2335	9					
*02	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	305	1	N	2040	1870	1	410
						2244	9					
*03	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	335	1	N	2157	2375	1	192
						627	5					
*04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	N	2045	2145	1	92
						609	5					
*05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	402	1	N	2117	2020	1	189
						75	5					
*06	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	345	1	N	1988	2039	1	138
						2187	9					
*07	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	341	1	N	1966	1977	1	127
						2163	9					
*08	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	281	1	N	1442	1299	1	270
						1586	9					

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266287		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238				
*10	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	1	N	-0-			168
*11	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	1	N	-0-			168
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-			168
*01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-			168
*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
*08	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				
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
*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	3	-0-	-0-	-0-	1	1	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
*08	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	74 5	N	684	543 1		462
*11	4170 X	3375	-0-	-795	-0-	585 1	2006 3	784 9	N	713	747 1		428
*12	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	431 1	2284 3	816 9	N	742	739 1		431
*01	3751 X	1862	-0-	-1889	-0-	362 1	898 3	602 9	N	547	374 1		604
*02	3220 X	2529	-0-	-691	-0-	249 1	1605 3	675 9	N	614	374 1		844
*03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	329 1	2165 3	163 5	N	880	923 1		801
*04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	251 1	2635 3	200 5	N	680	739 1		742
*05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	209 1	2992 3	23 5	N	681	922 1		501
*06	3510 X	2928	-0-	-582	-0-	237 1	2261 3	430 9	N	391	180 1		712
*07	3968 X	2638	-0-	-1330	-0-	424 1	1418 3	796 9	N	724	1287 1		149
08	3968 X	3221	-0-	-747	-0-	542 1	1897 3	782 9	N	711	562 1		298

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	21 5	N	123	160 1		190
*11	780 N	702	-0-	-78	-0-	18 1	554 3	130 9	N	118	159 1		149
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	17 1	582 3	138 9	N	125	160 1		114
*01	744 N	720	-0-	-24	-0-	5 1	576 3	139 9	N	126	182 1		58
*02	644 N	494	-0-	-150	-0-	399 3	95 9	102 9	N	86			144
*03	744 N	547	-0-	-197	-0-	414 3	31 5	91 9	N	93	159 1		78
*04	690 N	492	-0-	-198	-0-	373 3	28 5	362 3	N	83			161
*05	558 N	444	-0-	-114	-0-	91 9	3 5	79 9	N	72	166 1		67
*06	540 N	449	-0-	-91	-0-	366 3	83 9	2 1	N	75			142
*07	496 N	441	-0-	-55	-0-	77 9	362 3		N	70	175 1		37
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	338 3	74 9		N	67			104

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
FRANZ UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266699		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13974 - 18441	
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	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					
*08	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	420 1	15465 3	N	1323	1327 0	128
						1455 9					

LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13288 - 17894	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-15491			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-15491			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-15491			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266766		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13258		PERF.13820 - 18561	
*10	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	18894 3	712 5	N	2471	2509 0	196
						2718 9					
*11	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	10 1	16475 3	N	1961	18 0	1492 1 647
						2157 9					
*12	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	18397 3	2551 9	N	2319	2593 1	373
*01	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	17143 3	2437 9	N	2215	1477 0	752 1 359
*02	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	3 1	13087 3	N	1559	437 0	1299 1 182
						1715 9					
*03	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	7 1	14401 3	N	2056	2055 0	183
						1082 5	2262 9				
*04	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	12348 3	938 5	N	1733	717 0	931 1 268
						1906 9					
*05	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	1 1	13583 3	N	2029	1869 0	186 1 242
						103 5	2232 9				
*06	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	52 1	13704 3	N	1956	1952 0	200 1 46
						2152 9					
*07	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	13876 3	2208 9	N	2007	2013 0	40
*08	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	3 1	12875 3	N	1901	1901 0	40
						2091 9					

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 -> 266780		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068				
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	920 N	920	-0-	-0-	-0-	774	3	29	5	N	106	749
						117	9					
*11	570 N	2	-0-	-568	-0-	2	3			N	-0-	749
*12	1302 N	746	-0-	-556	-0-	580	3	166	9	N	151	713
*01	930 N	322	-0-	-608	-0-	255	3	67	9	N	61	774
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	3	134	9	N	122	709
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	61	598
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	467	3	35	5	N	1	251
						1	9					
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	251	3	2	5	N	80	331
						88	9					
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	9	N	40	185
*07	527 N	358	-0-	-169	-0-	257	1	12	3	N	81	135
						89	9					
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	239	1	2	9	N	2	137

  

N STEINMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266815		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889				
*10	744 X	446	-0-	-298	-0-	143	1	199	3	N	87	270
						8	5					
*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	308
						13	5					
*05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	85	194
						4	5					
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	50	91
						55	9					
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	N	66	157
						73	9					
08	651 N	451	-0-	-200	-0-	48	1	330	3	N	66	223
						73	9					

  

MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612				
*10	248 X	240	-0-	-8	-0-	219	1	21	9	N	19	388
*11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-	388
*12	372 X	128	-0-	-244	-0-	128	1			N	-0-	388
*01	372 X	270	-0-	-102	-0-	270	1			N	-0-	388
*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-	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-	39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	39
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	39

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*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
08		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

*10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	270 1	2041 3	270 9	N	245	176 1		341
*11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	246 1	1786 3	191 9	N	174	186 1		329
*12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	269 1	1843 3	197 9	N	179	181 1		327
*01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	232 1	2368 3	171 9	N	155			482
*02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	175 1	1428 3	78 9	N	71	187 1		366
*03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	191 1	1087 3	82 5	N	99			465
*04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	177 1	747 3	57 5	N	82	356 1		191
*05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	149 1	536 3	4 5	N	68	188 1		71
*06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	214 1	568 3	89 9	N	81			152
*07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	243 1	514 3	88 9	N	80	176 1		56
*08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	182 1	406 3	87 9	N	79			135

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N	-0-			144
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			144
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			144
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
*08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 9		N	82	82 1		144







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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	13432	3	508	5	N	1481	1482	1		659
						1629	9								
*11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	3	1	12574	3	N	1409	1316	1		752
						1550	9								
*12	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	50	1	12478	3	N	1410	1471	1		691
						1551	9								
*01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	43	1	11768	3	N	1376	1696	1		371
						1514	9								
*02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	10330	3	1330	9	N	1209	1124	1		456
*03	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	10260	3	773	5	N	1271	1316	1		411
						1398	9								
*04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	56	1	7276	3	N	889	1104	1		196
						554	5	978	9						
*05	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	154	1	13012	3	N	1288	1113	1		371
						99	5	1417	9						
*06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	141	1	10942	3	N	1123	1115	1		379
						1235	9								
*07	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	216	1	10478	3	N	1106	1113	1		372
						1217	9								
*08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	293	1	9783	3	N	1067	1108	1		331
						1174	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	0		111
						372	5	843	9						
*11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	220	1	8994	3	N	709	710	0		110
						780	9								
*12	9951 X	9012	-0-	-939	-0-	222	1	8028	3	N	693	692	0		111
						762	9								
*01	9951 X	7601	-0-	-2350	-0-	29	1	6855	3	N	652	140	0	358 1	265
						717	9								
*02	8988 X	6737	-0-	-2251	-0-	5873	3	864	9	N	785	402	0	383 1	265
*03	9951 X	7536	-0-	-2415	-0-	6480	3	486	5	N	518	671	0		112
						570	9								
*04	9630 X	7591	-0-	-2039	-0-	2	1	6446	3	N	595	593	0		114
						488	5	655	9						
*05	9021 X	3326	-0-	-5695	-0-	212	1	2871	3	N	201	175	0		140
						22	5	221	9						
*06	7350 X	1971	-0-	-5379	-0-	1821	3	150	9	N	136	24	0	173 1	79
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-				79
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-				79

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	1	1	7239	3	N	1158	1160	0	90
							270	5	1274	9					
*11		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	317	1	4447	3	N	706	65	0	189
							777	9							
*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	1	276
							1079	9							
*02		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	387	1	4498	3	N	936	306	0	170
							1030	9							
*03		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	122	1	2589	3	N	510	181	1	499
							195	5	561	9					
*04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	455	1	4407	3	N	1010	26	0	376
							335	5	1111	9			1107	1	
*05		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	632	1	4168	3	N	871	1085	1	162
							32	5	958	9					
*06		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	511	1	3775	3	N	716	178	0	148
							788	9							
*07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	435	1	1946	3	N	350	304	0	194
							385	9							
*08		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	479	1	936	3	N	202	168	0	42
							222	9							
-----															
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
*10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	2	1	3135	3	N	252	368	1	544
							118	5	277	9					
*11		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	90	1	2598	3	N	236	191	1	589
							260	9							
*12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	223	1	2796	3	N	269	174	1	684
							296	9							
*01		2914 X	2378	-0-	-536	-0-	265	1	1918	3	N	177	377	1	484
							195	9							
*02		2632 X	2208	-0-	-424	-0-	183	1	2025	3	N	-0-			484
*03		2914 X	2128	-0-	-786	-0-	93	1	1892	3	N	-0-			484
							143	5							
*04		2820 X	2302	-0-	-518	-0-	11	1	2042	3	N	85			569
							155	5	94	9					
*05		2914 X	2380	-0-	-534	-0-	4	1	2358	3	N	-0-	172	1	397
							18	5							
*06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2362	3	180	9	N	164	342	1	219
*07		2480 X	2084	-0-	-396	-0-	1970	3	114	9	N	104	180	1	143
08		2387 X	1523	-0-	-864	-0-	128	1	1278	3	N	106			249
							117	9							
-----															
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944															
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

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 -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340				
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
*10	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	516 1	10855 3	N	788	676 0		393
						407 5	867 9					
*11	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	474 1	9894 3	N	722	722 0		393
						794 9						
*12	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	719 1	11755 3	N	838	833 0		398
						922 9						
*01	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	567 1	10301 3	N	706	706 0		398
						777 9						
*02	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	351 1	5405 3	N	349	334 0		413
						384 9						
*03	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1402 1	7235 3	N	445	445 0		413
						541 5	490 9					
*04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1519 1	1587 3	N	158	158 0	185 1	228
						119 5	174 9					
*05	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1454 1	3340 3	N	336	336 0		228
						25 5	370 9					
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 1		N	-0-	154 1		74
*07	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1637 1	11412 3	N	800	800 0		74
						880 9						
*08	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	2209 1	8179 3	N	521	521 0		74
						573 9						

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 1MW		RRCID -> 268844		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 268989		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262		
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-
08	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 #: 3		RRCID -> 269017		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13554 - 18572		
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	
*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
*08	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	943 3	285 9	N	259	261 0		75
SAUNDERS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 269197		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13570 - 18684		
*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	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2033 1	828 3	N	502	508 0		175
						552 9						
*08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1964 1	600 3	N	514	446 0		243
						565 9						
STRAUBE UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 269503		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13800 - 17314		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*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
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	764	1	85	3	N	205	179	1	598	
						3	5	226	9						
*11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1154	1	134	9	N	122	190	1	530	
*12	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1209	1	216	9	N	196	187	1	539	
*01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1223	1	163	9	N	148	507	1	180	
*02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	580	1	2	9	N	2			182	
*03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	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	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	283	1	619	3	N	105			237	
						116	9								
*08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-			237	

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								
08	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	5	1	2778	3	N	659	660	0	118	
						725	9								

KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
*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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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 #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
M O	ALLOW 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			58
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			64
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3			67
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	8	9	N	7			93
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			93

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
*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							
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	308	317	1	206
						339	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							
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	13	1	1653	3	N	332	186	1	291
						365	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 D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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									
08	682 N	446	-0-	-236	-0-	392	1	54	9	N	49					594

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*10	310 N	413	-0-	103	-0-	336	1	74	3	N	-0-					299
						3	5									
*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
08	341 N	248	-0-	-93	-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

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



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 #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	372 N	241	-0-	-131	-0-	210	1	31	9	N	28			344
*11	390 N	336	-0-	-54	-0-	295	1	41	9	N	37			381
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	308	1	51	9	N	46			427
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	285	1	23	9	N	21	186	1	262
*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
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	82	1	48	3	N	32			190
						35	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M O	ALLOW 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	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							
08	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	387	1	3222	3	N	446	553	1	71
						491	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*10		1581 X	831	-0-	-750	-0-	55	1	615	3	N	125	186	1	397
							23	5	138	9					
*11		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1112	3	254	9	N	231	361	1	267
*12		992 X	738	-0-	-254	-0-	648	3	90	9	N	82			349
*01		992 X	456	-0-	-536	-0-	356	1	100	9	N	91	186	1	254
*02		1288 X	251	-0-	-1037	-0-	69	1	41	3	N	128			382
							141	9							
*03		1426 X	256	-0-	-1170	-0-	51	1	118	3	N	71			453
							9	5	78	9					
*04		1380 X	474	-0-	-906	-0-	35	1	370	3	N	37	367	1	123
							28	5	41	9					
*05		744 X	518	-0-	-226	-0-	191	1	261	3	N	58			181
							2	5	64	9					
*06		676 X	676	-0-	-0-	-0-	410	1	201	3	N	59			240
							65	9							
*07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	178	1	330	3	N	53	186	1	107
							58	9							
08		527 N	405	-0-	-122	-0-	49	1	298	3	N	53			160
							58	9							
-----															
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	N	715	907	1	704
							787	9							
*11		5580 X	5221	-0-	-359	-0-	4488	3	733	9	N	666	745	1	625
*12		5518 X	5192	-0-	-326	-0-	4446	3	746	9	N	678	563	1	740
*01		5766 X	5227	-0-	-539	-0-	4476	3	751	9	N	683	741	1	682
*02		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	10	1	6185	3	N	646	557	1	771
							711	9							
*03		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	8723	3	657	5	N	698	742	1	727
							768	9							
*04		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	7649	3	582	5	N	572	925	1	374
							629	9							
*05		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9342	3	71	5	N	569	680	1	263
							626	9							
*06		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9062	3	656	9	N	596	720	1	139
*07		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	7936	3	642	9	N	584	555	1	168
*08		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	87	1	7147	3	N	130	183	1	115
							143	9							
-----															
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	N	548	368	1	726
							200	5	603	9					
*11		8820 X	5944	-0-	-2876	-0-	117	1	5244	3	N	530	561	1	695
							583	9							
*12		9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	125	1	5455	3	N	511	921	1	285
							562	9							
*01		7874 X	5986	-0-	-1888	-0-	239	1	5224	3	N	475	189	1	571
							523	9							
*02		5992 X	5133	-0-	-859	-0-	255	1	4413	3	N	423	368	1	626
							465	9							
*03		6138 X	5699	-0-	-439	-0-	198	1	4652	3	N	453	561	1	518
							351	5	498	9					
*04		5940 X	5433	-0-	-507	-0-	153	1	4488	3	N	410	556	1	372
							341	5	451	9					
*05		6138 X	5557	-0-	-581	-0-	235	1	4870	3	N	377	367	1	382
							37	5	415	9					
*06		5790 X	5701	-0-	-89	-0-	240	1	5059	3	N	365	514	1	233
							402	9							
*07		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	248	1	5302	3	N	398	367	1	264
							438	9							
*08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	207	1	5160	3	N	379	367	1	276
							417	9							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			159
*11	4290 X	90	-0-	-4200	-0-	90	1			N	-0-			159
*12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			159
*01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			159
*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	38257	3	N	11981	11994	1	148
						2910	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							
*08	50335 X	50335	-0-	-0-	-0-	411	1	39650	3	N	9340	9255	1	258
						10274	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	385 X	385	-0-	-0-	-0-	359	1	26	9	N	24			217
*06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-			217
*07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			217
*08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-			217

  

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	169
						153	5	849	9					
*11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	597	1	4818	3	N	1134	779	0	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	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	86
						1244	9							
*07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	703	1	4217	3	N	1001	1003	0	84
						1101	9							
*08	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	624	1	5384	3	N	943	944	0	83
						1037	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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1050	3	40 5	N	48			166
*11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	53	9		N	-0-			166
*12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			166
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6206	3		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
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	8	5		N	-0-			166
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			166
*06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			166
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	606 3	N	-0-			166
*08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1		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	174 1	188
*11	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	208	5	1129 9	N	1596	1085 0	559 1	140
*12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	1	1	7864 3	N	1659	1660 0		139
*01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	1756	9		N	1477	1471 0		145
*02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	3	1	7776 3	N	1268	1000 0	378 1	35
*03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	1825	9		N	1259	1259 0		35
*04	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	11	1	7500 3	N	1324	1324 0		35
*05	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1625	9		N	1545	1545 0		35
*06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	16	1	6669 3	N	1372	1373 0		34
*07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1395	9		N	1164	466 0	558 1	174
*08	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	48	1	6855 3	N	1281	1272 1		183
						514	5	1385 9					
						15	1	7435 3	N				
						562	5	1456 9					
						53	1	8602 3	N				
						65	5	1700 9					
						30	1	7671 3	N				
						1509	9						
						89	1	7486 3	N				
						1280	9						
						98	1	7120 3	N				
						1409	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
*11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	37	5	174 9	N	116			258
*12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	275	1	392 3	N	98	172 1		184
*01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	128	9		N	141			325
*02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	463	1	181 3	N	79	189 1		215
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	108	9		N	140	168 1		187
*04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	675	1	59 3	N	125			312
*05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	155	9		N	115	185 1		242
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	413	1	90 3	N	103	189 1		156
*07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	87	9		N	98	146 1		108
*08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	376	1	890 3	N	106			214
						67	5	154 9					
						346	1	324 3	N				
						25	5	138 9					
						292	1	567 3	N				
						4	5	127 9					
						277	1	441 3	N				
						113	9						
						304	1	556 3	N				
						108	9						
						341	1	467 3	N				
						117	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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
08	558 X	474	-0-	-84	-0-	474	1			N	-0-			29
-----														
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
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
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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
08	4650 X	403	-0-	-4247	-0-	384	1	19	9	N	17			328



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	* 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
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2330	3	410	9	N	373	369	1	157

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
08	7347 X	4311	-0-	-3036	-0-	3728	3	583	9	N	530	544	1	249

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 277555		COMPL. DATE 02/12/2016			TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358			
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
*10	7905 X	1659	-0-	-6246	-0-	1587	1 2 3	N	64	68	0	129
*11	7230 X	423	-0-	-6807	-0-	410	1 13 9	N	12	14	0	127
*12	6572 X	252	-0-	-6320	-0-	240	1 12 9	N	11	11	0	127
*01	6200 X	371	-0-	-5829	-0-	317	1 3 3	N	46	47	0	126
*02	3836 X	333	-0-	-3503	-0-	274	1 4 3	N	50	51	0	125
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	106
*05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	128	1 325 3	N	57	37	0	126
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	64
*08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1905	9 237 1	N	1097	1099	0	62
						1207	9					
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 9		RRCID -> 277905		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621			
*10	11253 X	5205	-0-	-6048	-0-	3	1 4145 3	N	818	915	1	648
*11	8310 X	7023	-0-	-1287	-0-	157	5 22 1	N	1126	1295	1	479
*12	8587 X	4319	-0-	-4268	-0-	1239	9 6 1	N	1029	1116	1	392
*01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	1132	9 141 1	N	1202	1320	1	274
*02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1322	9 128 1	N	1033	937	1	370
*03	7254 X	4436	-0-	-2818	-0-	1136	9 94 1	N	704	743	1	331
*04	9030 X	4498	-0-	-4532	-0-	250	5 11 1	N	798	938	1	191
*05	9331 X	5492	-0-	-3839	-0-	255	5 4457 3	N	910	924	1	177
*06	9030 X	3881	-0-	-5149	-0-	1001	9 3151 3	N	664	558	1	283
*07	7347 X	4056	-0-	-3291	-0-	3329	3 727 9	N	661	735	1	209
08	5487 X	4148	-0-	-1339	-0-	3380	3 768 9	N	698	742	1	165



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
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	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							
*08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2339	3	626	9	N	569	552	1	288
-----														
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							
08	4991 X	4171	-0-	-820	-0-	222	1	3305	3	N	585	548	1	238
						644	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	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	
*10	12772 X	11365	-0-	-1407	-0-	558 1	9118 3			N	1222	1098 1		327
						345 5	1344 9							
*11	12360 X	3870	-0-	-8490	-0-	203 1	3274 3			N	357	553 1		131
						393 9								
*12	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-			131
*01	12307 X	6196	-0-	-6111	-0-	494 1	4653 3			N	954	372 1		713
						1049 9								
*02	10640 X	4735	-0-	-5905	-0-	439 1	3194 3			N	1002	1106 1		609
						1102 9								
*03	11377 X	6673	-0-	-4704	-0-	631 1	4232 3			N	1355	1497 1		467
						319 5	1491 9							
*04	6000 X	4884	-0-	-1116	-0-	459 1	3406 3			N	691	1019 1		139
						259 5	760 9							
*05	6200 X	3300	-0-	-2900	-0-	592 1	2190 3			N	455	510 1		84
						17 5	501 9							
*06	6450 X	3115	-0-	-3335	-0-	601 1	2038 3			N	433	360 1		157
						476 9								
*07	6665 X	2903	-0-	-3762	-0-	547 1	1932 3			N	385	365 1		177
						424 9								
08	6665 X	2792	-0-	-3873	-0-	483 1	1894 3			N	377	344 1		210
						415 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			N	1137	1088 1		335
						1251 9								
*11	11760 X	3509	-0-	-8251	-0-	20 1	2987 3			N	456	540 1		251
						502 9								
*12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-			251
*01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	1 1	21938 3			N	5673	5128 1		796
						6240 9								
*02	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	4 1	21488 3			N	5903	6090 1		609
						6493 9								
*03	38836 X	38836	-0-	-0-	-0-	1 1	27345 3			N	8572	8590 1		591
						2061 5	9429 9							
*04	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	255 1	12896 3			N	3995	4371 1		215
						981 5	4395 9							
*05	14229 X	5512	-0-	-8717	-0-	74 1	4357 3			N	953	1077 1		91
						33 5	1048 9							
*06	13770 X	4118	-0-	-9652	-0-	3344 3	774 9			N	704	533 1		262
*07	14229 X	4677	-0-	-9552	-0-	3851 3	826 9			N	751	913 1		100
08	14229 X	4666	-0-	-9563	-0-	3859 3	807 9			N	734	746 1		88

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7254 X	6839	-0-	-415	-0-	234	1	5352	3	N	956	952	0		40
						201	5	1052	9						
*11	6960 X	6132	-0-	-828	-0-	225	1	4913	3	N	904	906	0		38
						994	9								
*12	7161 X	5415	-0-	-1746	-0-	284	1	4326	3	N	732	19	0	706 1	45
						805	9								
*01	7068 X	6324	-0-	-744	-0-	353	1	5013	3	N	871	709	0	173 1	34
						958	9								
*02	6188 X	5037	-0-	-1151	-0-	276	1	3981	3	N	709	405	0	160 1	178
						780	9								
*03	6851 X	5855	-0-	-996	-0-	320	1	4334	3	N	802	403	0	548 1	29
						319	5	882	9						
*04	6120 X	5696	-0-	-424	-0-	268	1	4302	3	N	739	739	0		29
						313	5	813	9						
*05	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	48	1	4227	3	N	604	606	0		27
						31	5	664	9						
*06	6120 X	5104	-0-	-1016	-0-	194	1	4115	3	N	723	722	0		28
						795	9								
*07	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	172	1	4709	3	N	893	892	0		29
						982	9								
08	5890 X	964	-0-	-4926	-0-	56	1	750	3	N	144	151	0		22
						158	9								

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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								
08	15035 X	265	-0-	-14770	-0-	264	1	1	9	N	1				114

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			335
*11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			335
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	5			340
*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
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-		518 3	47 9	N	43			203

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516					
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 5		RRCID -> 280714		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494					
*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						
08	T. A.	4855	-0-	4855	9949		551 1	3245 3	Y	963	1289 1		702
							1059 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 280729		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630							
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
*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
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	3	1	5	3	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
08	2418 X	377	-0-	-2041	-0-	377	1			N	-0-				133
-----															
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 6		RRCID -> 280750		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543							
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	83912				Y	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83912				Y	NO RPT				-0-
08	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							
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-
08	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  
 R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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									
*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
*08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					56

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

*10	20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	11	1	16809	3	N	2678	502	0	1854	1	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	15164	-0-	-5296	-0-	11643	3	878	5	N	2403	2436	1			235
						2643	9									
*04	19800 X	14520	-0-	-5280	-0-	11178	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	14361	-0-	-4869	-0-	11900	3	2461	9	N	2237	1672	0	733	1	-0-
*07	19685 X	11817	-0-	-7868	-0-	11766	3	51	9	N	46					46
*08	14632 X	10803	-0-	-3829	-0-	8751	3	2052	9	N	1865	1866	0			45

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									
*08	651 N	612	-0-	-39	-0-	488	1	124	9	N	113	161	1			121

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 15		RRCID -> 282461		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431				
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
*10	14477 X	11762	-0-	-2715	-0-	9683 3	366 5	N	1557	1676 1		99
*11	12030 X	9819	-0-	-2211	-0-	1713 9						
*12	12431 X	8931	-0-	-3500	-0-	8166 3	1653 9	N	1503	1442 1		160
*01	12431 X	6387	-0-	-6044	-0-	7248 3	1683 9	N	1530	1477 1		213
*02	10864 X	5707	-0-	-5157	-0-	4939 3	1448 9	N	1316	1491 1		38
*03	11749 X	7252	-0-	-4497	-0-	4432 3	1275 9	N	1159	1091 1		106
*04	9810 X	6759	-0-	-3051	-0-	5337 3	402 5	N	1375	1288 1		193
*05	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	1513 9						
*06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	4974 3	378 5	N	1279	1262 1		210
*07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	1407 9						
*08	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	2 1	7105 3	N	1309	1452 1		67
						54 5	1440 9					
						8279 3	1407 9	N	1279	942 0	331 1	73
						8563 3		N	-0-			73
						9392 3	1345 9	N	1223	1224 0		72

  

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 282675		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764				
*10	9424 X	8816	-0-	-608	-0-	6845 3	259 5	N	1556	1466 1		229
*11	9030 X	5170	-0-	-3860	-0-	1712 9						
*12	8401 X	7194	-0-	-1207	-0-	3828 3	1342 9	N	1220	1302 1		147
*01	8804 X	688	-0-	-8116	-0-	5769 3	1425 9	N	1295	1297 1		145
*02	7952 X	987	-0-	-6965	-0-	82 1	606 9	N	551	566 1		130
*03	8804 X	4452	-0-	-4352	-0-	294 1	693 9	N	630	743 1		17
*04	6960 X	6704	-0-	-256	-0-	53 1	3060 3	N	1007	906 1		118
*05	7192 X	2911	-0-	-4281	-0-	231 5	1108 9					
*06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	42 1	4914 3	N	1249	1300 1		67
*07	6913 X	1234	-0-	-5679	-0-	374 5	1374 9					
*08	6913 X	5762	-0-	-1151	-0-	9 1	2240 3	N	586	543 1		110
						17 5	645 9					
						5103 3	1377 9	N	1252	36 0	1285 1	41
						1233 3	1 9	N	1			42
						4331 3	1431 9	N	1301	816 0	450 1	77

  

D BAKER UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 282714		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021				
*10	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	352 1	15633 3	N	2577	2579 0		125
*11	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	589 5	2835 9					
*12	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	318 1	15247 3	N	2441	2371 0		195
*01	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	2685 9						
*02	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	334 1	15219 3	N	2482	2482 0	182 1	13
*03	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	2730 9						
*04	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	393 1	14891 3	N	2438	2438 0		13
*05	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	2682 9						
*06	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	337 1	13072 3	N	2131	2131 0		13
*07	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	2344 9						
*08	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	371 1	13272 3	N	2356	2356 0		13
						995 5	2592 9					
						324 1	12576 3	N	2241	2241 0		13
						951 5	2465 9					
						330 1	13266 3	N	2135	2116 0		32
						100 5	2349 9					
						311 1	12483 3	N	2095	2019 0		108
						2305 9						
						342 1	12930 3	N	2208	2210 0		106
						2429 9						
						408 1	12586 3	N	2099	2101 0		104
						2309 9						

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 #: 201		RRCID -> 282723		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145			
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	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	734	1 32931 3	Y	4448	4454 0	129
						1226	5 4893 9				
*11	38081 X	38081	-0-	-0-	-0-	665	1 32247 3	Y	4699	4688 0	140
						5169	9				
*12	37426 X	37426	-0-	-0-	-0-	701	1 32297 3	Y	4025	4041 0	124
						4428	9				
*01	36863 X	36863	-0-	-0-	-0-	812	1 31167 3	Y	4440	4438 0	126
						4884	9				
*02	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	701	1 27523 3	Y	3878	3430 0	183
						4266	9			391 1	
*03	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	785	1 28478 3	Y	4122	4127 0	178
						2105	5 4534 9				
*04	34509 X	34509	-0-	-0-	-0-	704	1 27578 3	Y	3785	3788 0	175
						2063	5 4164 9				
*05	32438 X	32438	-0-	-0-	-0-	691	1 28003 3	Y	3213	3207 0	64
						210	5 3534 9			117 1	
*06	34358 X	34358	-0-	-0-	-0-	738	1 29822 3	Y	3453	3435 0	82
						3798	9				
*07	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	683	1 26080 3	Y	3363	3401 0	44
						3699	9				
*08	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	655	1 20313 3	Y	2955	2954 0	45
						3251	9				

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 203		RRCID -> 282763		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	89
						2013	9			1852 1	
*07	17732 X	15825	-0-	-1907	-0-	602	1 15223 3	N	-0-		89
*08	15996 X	14215	-0-	-1781	-0-	1276	1 10960 3	N	1799	1801 0	87
						1979	9				



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 5		RRCID -> 282894		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499				
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
*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	11946	-0-	-2097	-0-	2575 1	8072 3	N	628	733 1		159
						608 5	691 9					
*04	13590 X	11831	-0-	-1759	-0-	1798 1	8816 3	N	496	560 1		95
						671 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						
*08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	1857 1	10332 3	N	1044	930 1		170
						1148 9						

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 202		RRCID -> 282926		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 204		RRCID -> 282932		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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 #:		3	RRCID ->	282947	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	13230	PERF.13520	- 18078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	181 1	6592 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								
08	6820 X	6442	-0-	-378	-0-	145 1	4573 3	Y	1567	1569	0			24
						1724 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	9304	-0-	-213	-0-	7412 3	542 5	N	1227	1227	0		-0-
						1350 9							
*04	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	12065 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-
08	12090 X	3251	-0-	-8839	-0-	3119 3	132 9	N	120	120	0		-0-

-----															
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 #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19065 X	18978	-0-	-87	-0-	16209	3	604	5	N	1968	1968	0	-0-	
						2165	9								
*11	18570 X	15820	-0-	-2750	-0-	13822	3	1998	9	N	1816	1816	0	-0-	
*12	22506 X	13780	-0-	-8726	-0-	11897	3	1883	9	N	1712	1712	0	-0-	
*01	22506 X	13920	-0-	-8586	-0-	12086	3	1834	9	N	1667	1667	0	-0-	
*02	20328 X	16811	-0-	-3517	-0-	14816	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-	
*03	18972 X	10339	-0-	-8633	-0-	8387	3	621	5	N	1210	1210	0	-0-	
						1331	9								
*04	15810 X	3730	-0-	-12080	-0-	2845	3	210	5	N	614	614	0	-0-	
						675	9								
*05	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21446	3	161	5	N	2021	2021	0	-0-	
						2223	9								
*06	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	21728	3	2037	9	N	1852	1852	0	-0-	
*07	18600 X	12045	-0-	-6555	-0-	10130	3	1915	9	N	1741	1741	0	-0-	
08	22506 X	14626	-0-	-7880	-0-	12607	3	2019	9	N	1835	1835	0	-0-	
-----															
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246															
*10	19375 X	14591	-0-	-4784	-0-	11326	3	418	5	N	2588	2588	0	-0-	
						2847	9								
*11	17280 X	16783	-0-	-497	-0-	14394	3	2389	9	N	2172	2172	0	-0-	
*12	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	15523	3	2875	9	N	2614	2614	0	-0-	
*01	17143 X	14737	-0-	-2406	-0-	12508	3	2229	9	N	2026	2026	0	-0-	
*02	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	15495	3	2948	9	N	2680	2680	0	-0-	
*03	18383 X	17526	-0-	-857	-0-	13617	3	1002	5	N	2643	2643	0	-0-	
						2907	9								
*04	17790 X	17023	-0-	-767	-0-	13181	3	978	5	N	2604	2604	0	-0-	
						2864	9								
*05	20429 X	17614	-0-	-2815	-0-	14649	3	109	5	N	2596	2596	0	-0-	
						2856	9								
*06	19770 X	16794	-0-	-2976	-0-	14180	3	2614	9	N	2376	2376	0	-0-	
*07	20429 X	16774	-0-	-3655	-0-	14196	3	2578	9	N	2344	2344	0	-0-	
08	17608 X	16042	-0-	-1566	-0-	13410	3	2632	9	N	2393	2393	0	-0-	
-----															
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345															
*10	20398 X	17705	-0-	-2693	-0-	167	1	12791	3	Y	3885	3885	0	6	
						473	5	4274	9						
*11	19740 X	16070	-0-	-3670	-0-	208	1	11791	3	Y	3701	3701	0	6	
						4071	9								
*12	20398 X	15535	-0-	-4863	-0-	255	1	11152	3	Y	3753	3752	0	7	
						4128	9								
*01	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	298	1	15792	3	Y	3948	3947	0	8	
						4343	9								
*02	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	225	1	12515	3	Y	3081	3082	0	7	
						3389	9								
*03	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	307	1	14185	3	Y	3503	3503	0	7	
						1043	5	3853	9						
*04	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	172	1	16193	3	Y	3399	3396	0	10	
						1205	5	3739	9						
*05	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	136	1	16495	3	Y	3350	3352	0	8	
						123	5	3685	9						
*06	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	157	1	14925	3	Y	3326	3326	0	8	
						3659	9								
*07	20894 X	19689	-0-	-1205	-0-	177	1	15664	3	Y	3498	3499	0	7	
						3848	9								
08	20894 X	18317	-0-	-2577	-0-	146	1	14395	3	Y	3433	3433	0	7	
						3776	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HOOKS NO. 2 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	123 1	9347 3	Y	2419	2419 0	4
						347 5	2661 9				
*11	11730 X	11722	-0-	-8	-0-	160 1	9033 3	Y	2299	2299 0	4
						2529 9					
*12	12121 X	7035	-0-	-5086	-0-	117 1	5100 3	Y	1653	1654 0	3
						1818 9					
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	27 1	1489 3	Y	1436	1436 0	3
						1580 9					
*02	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	123 1	6839 3	Y	1949	1947 0	5
						2144 9					
*03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	143 1	6695 3	Y	2223	2223 0	5
						488 5	2445 9				
*04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	125 1	11812 3	Y	2469	2466 0	8
						879 5	2716 9				
*05	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	77 1	9349 3	Y	2297	2299 0	6
						69 5	2527 9				
*06	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	100 1	9553 3	Y	2452	2452 0	6
						2697 9					
*07	13950 X	11620	-0-	-2330	-0-	101 1	8963 3	Y	2324	2325 0	5
						2556 9					
08	13950 X	11507	-0-	-2443	-0-	89 1	8855 3	Y	2330	2330 0	5
						2563 9					

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

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	16089 X	10809	-0-	-5280	-0-	95 1	7290 3	Y	2869	2869 0	5
						268 5	3156 9				
*11	15570 X	11212	-0-	-4358	-0-	143 1	8111 3	Y	2689	2690 0	4
						2958 9					
*12	16058 X	10169	-0-	-5889	-0-	161 1	7083 3	Y	2659	2658 0	5
						2925 9					
*01	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	210 1	11135 3	Y	2620	2620 0	5
						2882 9					
*02	12124 X	11717	-0-	-407	-0-	164 1	9121 3	Y	2211	2211 0	5
						2432 9					
*03	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	208 1	9661 3	Y	2541	2541 0	5
						709 5	2795 9				
*04	12990 X	6395	-0-	-6595	-0-	50 1	4744 3	Y	1135	1137 0	3
						352 5	1249 9				
*05	13423 X	9767	-0-	-3656	-0-	61 1	7440 3	Y	2010	2008 0	5
						55 5	2211 9				
*06	12990 X	9248	-0-	-3742	-0-	74 1	7041 3	Y	1939	1939 0	5
						2133 9					
*07	11811 X	9519	-0-	-2292	-0-	81 1	7224 3	Y	2013	2014 0	4
						2214 9					
08	11811 X	10131	-0-	-1680	-0-	76 1	7576 3	Y	2254	2254 0	4
						2479 9					

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 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	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	4038	-0-	-2844	-0-	65 1	3012 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-
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-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					
08	4278 X	4119	-0-	-159	-0-	30 1	2981 3	Y	1007	1007 0	2
						1108 9					
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735														
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	11842 X	55	-0-	-11787	-0-	5	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
*11	11310 X	6480	-0-	-4830	-0-	97	1	5803	3	Y	527	527	0	-0-
						580	9							
*12	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	235	1	11843	3	Y	822	822	0	-0-
						904	9							
*01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	183	1	10655	3	Y	726	726	0	-0-
						799	9							
*02	7560 X	6408	-0-	-1152	-0-	108	1	5860	3	Y	400	400	0	-0-
						440	9							
*03	12400 X	72	-0-	-12328	-0-	1	1	40	3	Y	25	25	0	-0-
						3	5	28	9					
*04	12000 X	3302	-0-	-8698	-0-	65	1	2755	3	Y	250	250	0	-0-
						207	5	275	9					
*05	12400 X	4812	-0-	-7588	-0-	82	1	4361	3	Y	305	305	0	-0-
						33	5	336	9					
*06	11250 X	4441	-0-	-6809	-0-	63	1	4071	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
*07	6200 X	2130	-0-	-4070	-0-	81	1	1845	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
08	4867 X	197	-0-	-4670	-0-	19	3	178	9	Y	162	162	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795														
*10	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	178	1	8303	3	Y	849	849	0	-0-
						310	5	934	9					
*11	11460 X	10904	-0-	-556	-0-	166	1	9917	3	Y	746	746	0	-0-
						821	9							
*12	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	420	1	21123	3	Y	1208	1208	0	-0-
						1329	9							
*01	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	272	1	15814	3	Y	933	933	0	-0-
						1026	9							
*02	10164 X	4689	-0-	-5475	-0-	80	1	4317	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
*03	22878 X	5569	-0-	-17309	-0-	71	1	4701	3	Y	406	406	0	-0-
						350	5	447	9					
*04	22140 X	382	-0-	-21758	-0-	8	1	335	3	Y	13	13	0	-0-
						25	5	14	9					
*05	22878 X	444	-0-	-22434	-0-	8	1	420	3	Y	12	12	0	-0-
						3	5	13	9					
06	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-					Y	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
08	5580 X	138	-0-	-5442	-0-	6	1	132	3	Y	-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 #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 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-
08		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	23925	3	N	6495	6495	0	-0-
							1759	5	7145	9					
*04	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	605	1	23606	3	N	4963	4963	0	-0-
							1771	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	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	762	1	27125	3	N	6164	6164	0	-0-
							6780	9							
*08	33130	X	33130	-0-	-0-	-0-	756	1	24711	3	N	6966	6966	0	-0-
							7663	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085															
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104															
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-
08		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 D		WELL #: 1		RRCID -> 286582		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883			
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	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	33300	-0-	-5016	-0-	250	1 27006	3 N	3655	3655 0	-0-
						2023	5 4021	9			
*04	35220 X	32493	-0-	-2727	-0-	212	1 26482	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-
08	33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-			N	-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 32803	3 N	4691	4691 0	-0-
						2456	5 5160	9			
*04	44010 X	38276	-0-	-5734	-0-	248	1 30974	3 N	4285	4285 0	-0-
						2340	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				
*08	43197 X	43197	-0-	-0-	-0-	417	1 38182	3 N	4180	4180 0	-0-
						4598	9				

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 9		RRCID -> 286662		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864		
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-
08	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 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
*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-
08	0 X	-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

*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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

*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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 #: 7		RRCID -> 288334		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	906 1	41665 3	N	6671	6671 0	-0-	
						1559 5	7338 9					
*11	47583 X	47583	-0-	-0-	-0-	762 1	40594 3	N	5661	5661 0	-0-	
						6227 9						
*12	50626 X	50626	-0-	-0-	-0-	798 1	43591 3	N	5670	5670 0	-0-	
						6237 9						
*01	43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	783 1	38066 3	N	4681	4681 0	-0-	
						5149 9						
*02	41093 X	41093	-0-	-0-	-0-	760 1	35685 3	N	4225	4225 0	-0-	
						4648 9						
*03	53182 X	53182	-0-	-0-	-0-	865 1	42793 3	N	5767	5767 0	-0-	
						3180 5	6344 9					
*04	48333 X	48333	-0-	-0-	-0-	940 1	38417 3	N	5545	5545 0	-0-	
						2876 5	6100 9					
*05	45585 X	45585	-0-	-0-	-0-	937 1	38416 3	N	5404	5404 0	-0-	
						288 5	5944 9					
*06	45424 X	45424	-0-	-0-	-0-	910 1	38488 3	N	5478	5478 0	-0-	
						6026 9						
*07	45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	958 1	38820 3	N	5339	5339 0	-0-	
						5873 9						
*08	43059 X	43059	-0-	-0-	-0-	827 1	36578 3	N	5140	5140 0	-0-	
						5654 9						

ADIX UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150		
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ADIX UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842		
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-
08	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		
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-
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13711 - 22157				
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	38843 X	19146	-0-	-19697	-0-	2 1	15970 3	599 5	2575 9	N	2341	2341 0		-0-
*11	43680 X	40263	-0-	-3417	-0-	2 1	35910 3	4351 9		N	3955	3955 0		-0-
*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	3504 9		N	3185	3185 0		-0-
*02	37576 X	34337	-0-	-3239	-0-	4 1	31455 3	2878 9		N	2616	2616 0		-0-
*03	42315 X	40235	-0-	-2080	-0-	34436 3	2587 5	3212 9		N	2920	2920 0		-0-
*04	40950 X	36908	-0-	-4042	-0-	31055 3	2353 5	3500 9		N	3182	3182 0		-0-
*05	42315 X	36264	-0-	-6051	-0-	32819 3	249 5	3196 9		N	2905	2905 0		-0-
*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-
08	40238 X	28371	-0-	-11867	-0-	3 1	26220 3	2148 9		N	1953	1953 0		-0-
-----														
BUTLER D - GOHLKE A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13410 - 21928				
*10	63612 X	19532	-0-	-44080	-0-	2 1	14119 3	515 5	4896 9	N	4451	4451 0		-0-
*11	58260 X	45035	-0-	-13225	-0-	2 1	39948 3	5085 9		N	4623	4623 0		-0-
*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	4980 9		N	4527	4527 0		-0-
*02	46092 X	46092	-0-	-0-	-0-	6 1	41739 3	4347 9		N	3952	3952 0		-0-
*03	56761 X	46355	-0-	-10406	-0-	38915 3	2921 5	4519 9		N	4108	4108 0		-0-
*04	54930 X	40947	-0-	-13983	-0-	34385 3	2604 5	3958 9		N	3598	3598 0		-0-
*05	56761 X	39628	-0-	-17133	-0-	35420 3	268 5	3940 9		N	3582	3582 0		-0-
*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-
08	46345 X	30688	-0-	-15657	-0-	3 1	27698 3	2987 9		N	2715	2715 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*10	120652 X	62427	-0-	-58225	-0-	8	1	53308	3	N	6469	6469	0	-0-
						1995	5	7116	9					
*11	106830 X	83032	-0-	-23798	-0-	3	1	72666	3	N	9421	9421	0	-0-
						10363	9							
*12	101029 X	85102	-0-	-15927	-0-	75440	3	9662	9	N	8784	8784	0	-0-
*01	92380 X	86197	-0-	-6183	-0-	2	1	77385	3	N	8009	8009	0	-0-
						8810	9							
*02	77504 X	70331	-0-	-7173	-0-	8	1	63177	3	N	6496	6496	0	-0-
						7146	9							
*03	85808 X	78679	-0-	-7129	-0-	66041	3	4957	5	N	6983	6983	0	-0-
						7681	9							
*04	83430 X	74067	-0-	-9363	-0-	62594	3	4742	5	N	6119	6119	0	-0-
						6731	9							
*05	86211 X	71723	-0-	-14488	-0-	64604	3	489	5	N	6027	6027	0	-0-
						6630	9							
*06	83430 X	64980	-0-	-18450	-0-	58868	3	6112	9	N	5556	5556	0	-0-
*07	78678 X	65224	-0-	-13454	-0-	58985	3	6239	9	N	5672	5672	0	-0-
08	78678 X	46505	-0-	-32173	-0-	5	1	41992	3	N	4098	4098	0	-0-
						4508	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121														
*10	48112 X	27902	-0-	-20210	-0-	21889	3	820	5	N	4721	4721	0	-0-
						5193	9							
*11	46560 X	25530	-0-	-21030	-0-	20903	3	4627	9	N	4206	4206	0	-0-
*12	43865 X	24500	-0-	-19365	-0-	20066	3	4434	9	N	4031	4031	0	-0-
*01	36673 X	23220	-0-	-13453	-0-	18978	3	4242	9	N	3856	3856	0	-0-
*02	28588 X	19431	-0-	-9157	-0-	15857	3	3574	9	N	3249	3249	0	-0-
*03	27900 X	21030	-0-	-6870	-0-	15942	3	1186	5	N	3547	3547	0	-0-
						3902	9							
*04	25530 X	17538	-0-	-7992	-0-	13202	3	991	5	N	3041	3041	0	-0-
						3345	9							
*05	24490 X	17263	-0-	-7227	-0-	13834	3	104	5	N	3023	3023	0	-0-
						3325	9							
*06	22470 X	15060	-0-	-7410	-0-	12113	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-
*07	21514 X	16383	-0-	-5131	-0-	13146	3	3237	9	N	2943	2943	0	-0-
08	21018 X	16288	-0-	-4730	-0-	13030	3	3258	9	N	2962	2962	0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
*10	68665 X	51581	-0-	-17084	-0-	31	1	46358	3	N	3134	3134	0	-0-
						1745	5	3447	9					
*11	66450 X	43393	-0-	-23057	-0-	42	1	40309	3	N	2765	2765	0	-0-
						3042	9							
*12	67797 X	39380	-0-	-28417	-0-	35	1	36549	3	N	2542	2542	0	-0-
						2796	9							
*01	61752 X	36141	-0-	-25611	-0-	56	1	33453	3	N	2393	2393	0	-0-
						2632	9							
*02	55776 X	30481	-0-	-25295	-0-	39	1	28181	3	N	2055	2055	0	-0-
						2261	9							
*03	51584 X	31632	-0-	-19952	-0-	25	1	27214	3	N	2133	2133	0	-0-
						2047	5	2346	9					
*04	43380 X	28313	-0-	-15067	-0-	12	1	24376	3	N	1886	1886	0	-0-
						1850	5	2075	9					
*05	39370 X	27726	-0-	-11644	-0-	10	1	25407	3	N	1924	1924	0	-0-
						193	5	2116	9					
*06	34980 X	25352	-0-	-9628	-0-	14	1	23396	3	N	1765	1765	0	-0-
						1942	9							
*07	33759 X	24699	-0-	-9060	-0-	28	1	22764	3	N	1734	1734	0	-0-
						1907	9							
08	31620 X	23660	-0-	-7960	-0-	50	1	21773	3	N	1670	1670	0	-0-
						1837	9							

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 #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
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	56281 X	56281	-0-	-0-	-0-	44324	3	1661	5	N	9360	9360	0	-0-
						10296	9							
*11	54370 X	54370	-0-	-0-	-0-	45392	3	8978	9	N	8162	8162	0	-0-
*12	57319 X	48693	-0-	-8626	-0-	40362	3	8331	9	N	7574	7574	0	-0-
*01	57319 X	42892	-0-	-14427	-0-	35204	3	7688	9	N	6989	6989	0	-0-
*02	51772 X	35835	-0-	-15937	-0-	29344	3	6491	9	N	5901	5901	0	-0-
*03	56296 X	37156	-0-	-19140	-0-	28273	3	2104	5	N	6163	6163	0	-0-
						6779	9							
*04	54360 X	33463	-0-	-20897	-0-	25454	3	1911	5	N	5544	5544	0	-0-
						6098	9							
*05	48701 X	33074	-0-	-15627	-0-	26804	3	201	5	N	5517	5517	0	-0-
						6069	9							
*06	41520 X	30133	-0-	-11387	-0-	24654	3	5479	9	N	4981	4981	0	-0-
*07	39680 X	29870	-0-	-9810	-0-	24325	3	5545	9	N	5041	5041	0	-0-
08	37169 X	28311	-0-	-8858	-0-	22945	3	5366	9	N	4878	4878	0	-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*10	55645 X	37464	-0-	-18181	-0-	30657	3	1151	5	N	5142	5142	0	-0-
						5656	9							
*11	53850 X	37418	-0-	-16432	-0-	32357	3	5061	9	N	4601	4601	0	-0-
*12	55645 X	36588	-0-	-19057	-0-	31817	3	4771	9	N	4337	4337	0	-0-
*01	48918 X	32401	-0-	-16517	-0-	27957	3	4444	9	N	4040	4040	0	-0-
*02	36568 X	26327	-0-	-10241	-0-	22429	3	3898	9	N	3544	3544	0	-0-
*03	38657 X	28222	-0-	-10435	-0-	22333	3	1666	5	N	3839	3839	0	-0-
						4223	9							
*04	37410 X	25229	-0-	-12181	-0-	19754	3	1486	5	N	3626	3626	0	-0-
						3989	9							
*05	36580 X	24996	-0-	-11584	-0-	20832	3	157	5	N	3643	3643	0	-0-
						4007	9							
*06	31350 X	23995	-0-	-7355	-0-	20358	3	3637	9	N	3306	3306	0	-0-
*07	29140 X	21974	-0-	-7166	-0-	18264	3	3710	9	N	3373	3373	0	-0-
08	28210 X	19590	-0-	-8620	-0-	16401	3	3189	9	N	2899	2899	0	-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*10	28861 X	23381	-0-	-5480	-0-	19704	3	740	5	N	2670	2670	0	-0-
						2937	9							
*11	24690 X	16653	-0-	-8037	-0-	14292	3	2361	9	N	2146	2146	0	-0-
*12	31527 X	15167	-0-	-16360	-0-	12936	3	2231	9	N	2028	2028	0	-0-
*01	31527 X	13908	-0-	-17619	-0-	11808	3	2100	9	N	1909	1909	0	-0-
*02	28476 X	9940	-0-	-18536	-0-	8497	3	1443	9	N	1312	1312	0	-0-
*03	23374 X	12556	-0-	-10818	-0-	10189	3	762	5	N	1459	1459	0	-0-
						1605	9							
*04	16650 X	12600	-0-	-4050	-0-	10131	3	764	5	N	1550	1550	0	-0-
						1705	9							
*05	15159 X	10363	-0-	-4796	-0-	8727	3	66	5	N	1427	1427	0	-0-
						1570	9							
*06	13470 X	6101	-0-	-7369	-0-	5159	3	942	9	N	856	856	0	-0-
*07	13020 X	12685	-0-	-335	-0-	10863	3	1822	9	N	1656	1656	0	-0-
08	13020 X	12831	-0-	-189	-0-	11017	3	1814	9	N	1649	1649	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 A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019													TOTAL DEPTH 13234	PERF.13392 - 19265
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*10	37014 X	31617	-0-	-5397	-0-	25842 4805 9	3	970	5	N	4368	4368	0	-0-
*11	35250 X	28906	-0-	-6344	-0-	24244	3	4662	9	N	4238	4238	0	-0-
*12	35867 X	26533	-0-	-9334	-0-	22154	3	4379	9	N	3981	3981	0	-0-
*01	35154 X	22703	-0-	-12451	-0-	18842	3	3861	9	N	3510	3510	0	-0-
*02	31556 X	18980	-0-	-12576	-0-	15684	3	3296	9	N	2996	2996	0	-0-
*03	31620 X	19084	-0-	-12536	-0-	14569	3	1084	5	N	3119	3119	0	-0-
*04	28920 X	17854	-0-	-11066	-0-	3431 13703	9 3	1030	5	N	2837	2837	0	-0-
*05	26536 X	17658	-0-	-8878	-0-	3121 14485	9 3	109	5	N	2785	2785	0	-0-
*06	21960 X	16444	-0-	-5516	-0-	3064 13620	9 3	2824	9	N	2567	2567	0	-0-
*07	21018 X	13792	-0-	-7226	-0-	11362	3	2430	9	N	2209	2209	0	-0-
08	19096 X	14375	-0-	-4721	-0-	11689	3	2686	9	N	2442	2442	0	-0-

  

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019													TOTAL DEPTH 13159	PERF.13283 - 18957
*10	46655 X	37521	-0-	-9134	-0-	29930 6469 9	3	1122	5	N	5881	5881	0	-0-
*11	44730 X	33682	-0-	-11048	-0-	27853	3	5829	9	N	5299	5299	0	-0-
*12	44764 X	32113	-0-	-12651	-0-	26484	3	5629	9	N	5117	5117	0	-0-
*01	43803 X	29850	-0-	-13953	-0-	24589	3	5261	9	N	4783	4783	0	-0-
*02	36680 X	25371	-0-	-11309	-0-	20909	3	4462	9	N	4056	4056	0	-0-
*03	37510 X	26723	-0-	-10787	-0-	20430 4772 9	3	1521	5	N	4338	4338	0	-0-
*04	33690 X	25114	-0-	-8576	-0-	19229 4440 9	3	1445	5	N	4036	4036	0	-0-
*05	32116 X	24958	-0-	-7158	-0-	20319 4486 9	3	153	5	N	4078	4078	0	-0-
*06	28890 X	23653	-0-	-5237	-0-	19422	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-
*07	28086 X	23272	-0-	-4814	-0-	19077	3	4195	9	N	3814	3814	0	-0-
08	26722 X	21681	-0-	-5041	-0-	17700	3	3981	9	N	3619	3619	0	-0-

  

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020													TOTAL DEPTH 13294	PERF.12939 - 21335
*10	56317 X	56317	-0-	-0-	-0-	34 1861 5	1	49354	3	N	4607	4607	0	-0-
*11	52223 X	52223	-0-	-0-	-0-	50 4560 9	1	47613	3	N	4145	4145	0	-0-
*12	56451 X	49752	-0-	-6699	-0-	43 4360 9	1	45349	3	N	3964	3964	0	-0-
*01	56451 X	45326	-0-	-11125	-0-	68 4027 9	1	41231	3	N	3661	3661	0	-0-
*02	50988 X	36922	-0-	-14066	-0-	46 3455 9	1	33421	3	N	3141	3141	0	-0-
*03	56327 X	38185	-0-	-18142	-0-	30 2417 5	1	32149	3	N	3263	3263	0	-0-
*04	52230 X	34932	-0-	-17298	-0-	15 2236 5	1	29469	3	N	2920	2920	0	-0-
*05	49755 X	34436	-0-	-15319	-0-	12 235 5	1	30947	3	N	2947	2947	0	-0-
*06	43860 X	31376	-0-	-12484	-0-	17 2987 9	1	28372	3	N	2715	2715	0	-0-
*07	40889 X	30909	-0-	-9980	-0-	35 2984 9	1	27890	3	N	2713	2713	0	-0-
08	38192 X	29611	-0-	-8581	-0-	61 2883 9	1	26667	3	N	2621	2621	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	* EOM BALANCE
*10	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	24	1	35695	3	N	3356	3356	0
						1346	5	3692	9				-0-
*11	38970 X	34497	-0-	-4473	-0-	33	1	31422	3	N	2765	2765	0
						3042	9						-0-
*12	50065 X	27852	-0-	-22213	-0-	24	1	25186	3	N	2402	2402	0
						2642	9						-0-
*01	50065 X	17423	-0-	-32642	-0-	25	1	15128	3	N	2064	2064	0
						2270	9						-0-
*02	45220 X	18534	-0-	-26686	-0-	23	1	16437	3	N	1885	1885	0
						2074	9						-0-
*03	40765 X	15418	-0-	-25347	-0-	12	1	12758	3	N	1537	1537	0
						957	5	1691	9				-0-
*04	34500 X	13283	-0-	-21217	-0-	5	1	10651	3	N	1656	1656	0
						805	5	1822	9				-0-
*05	27838 X	11616	-0-	-16222	-0-	4	1	9891	3	N	1496	1496	0
						75	5	1646	9				-0-
*06	19860 X	6745	-0-	-13115	-0-	3	1	5674	3	N	971	971	0
						1068	9						-0-
07	20522 X	588	-0-	-19934	-0-	17	3	571	9	N	519	519	0
08	15407 X	810	-0-	-14597	-0-	23	3	787	9	N	715	715	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
						2174	5	5473	9				-0-
*11	70230 X	63512	-0-	-6718	-0-	61	1	58315	3	N	4669	4669	0
						5136	9						-0-
*12	71703 X	65121	-0-	-6582	-0-	58	1	60158	3	N	4459	4459	0
						4905	9						-0-
*01	71703 X	64044	-0-	-7659	-0-	99	1	59471	3	N	4067	4067	0
						4474	9						-0-
*02	64764 X	51042	-0-	-13722	-0-	65	1	47173	3	N	3458	3458	0
						3804	9						-0-
*03	65627 X	55059	-0-	-10568	-0-	44	1	47259	3	N	3818	3818	0
						3556	5	4200	9				-0-
*04	63510 X	49178	-0-	-14332	-0-	21	1	42298	3	N	3315	3315	0
						3212	5	3647	9				-0-
*05	65131 X	48598	-0-	-16533	-0-	18	1	44578	3	N	3331	3331	0
						338	5	3664	9				-0-
*06	61980 X	43664	-0-	-18316	-0-	24	1	40317	3	N	3021	3021	0
						3323	9						-0-
*07	56513 X	42061	-0-	-14452	-0-	48	1	38811	3	N	2911	2911	0
						3202	9						-0-
08	55056 X	40389	-0-	-14667	-0-	85	1	37103	3	N	2910	2910	0
						3201	9						-0-





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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	37402 3	N	4400	4400 0	-0-			
						2803 5	4840 9							
*04	58410 X	41216	-0-	-17194	-0-	24 1	34187 3	N	4018	4018 0	-0-			
						2585 5	4420 9							
*05	55056 X	40481	-0-	-14575	-0-	27 1	35821 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								
08	45074 X	34132	-0-	-10942	-0-	13 1	30296 3	N	3475	3475 0	-0-			
						3823 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-	32939 3	2466 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-			
08	38998 X	27852	-0-	-11146	-0-	23588 3	4264 9	Y	3876	3876 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 D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021														TOTAL	DEPTH	13212	PERF.13264	-	20598
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		
*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-	32603	3	2449	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-		
08		37603 X	25559	-0-	-12044	-0-	22538	3	3021	9	Y	2746	2746	0			-0-		

  

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021														TOTAL	DEPTH	13318	PERF.13169	-	21503
*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-	34988	3	2619	5	Y	4321	4321	0			-0-		
							4753	9											
*04		45300 X	40517	-0-	-4783	-0-	33636	3	2541	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-		
08		37200 X	30848	-0-	-6352	-0-	27614	3	3234	9	Y	2940	2940	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-	42022	3	3150	5	Y	5461	5461	0			-0-		
							6007	9											
*04		46890 X	42290	-0-	-4600	-0-	34714	3	2625	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-		
08		46469 X	29080	-0-	-17389	-0-	25230	3	3850	9	Y	3500	3500	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 A		WELL #:	1	RRCID ->	290050	COMPL. DATE	07/26/2021	TOTAL DEPTH	13539	PERF.13423	- 19363		
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		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	40768	-0-	-13761	-0-	35124	3	2621	5	N	2748	2748	0	-0-
							3023	9							
*04		52770 X	33935	-0-	-18835	-0-	29038	3	2185	5	N	2465	2465	0	-0-
							2712	9							
*05		54529 X	30375	-0-	-24154	-0-	27767	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-
08		40765 X	17864	-0-	-22901	-0-	16424	3	1440	9	N	1309	1309	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B		WELL #:		1	RRCID ->	290051	COMPL. DATE	07/27/2021	TOTAL DEPTH	13363	PERF.13425	- 19161			
*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-	40101	3	2963	5	N	6314	6314	0	-0-
							6945	9							
*04		81000 X	52001	-0-	-28999	-0-	42425	3	3170	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-
08		53723 X	51752	-0-	-1971	-0-	46430	3	5322	9	N	4838	4838	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-	43823	3	3248	5	N	5798	5798	0	-0-
							6378	9							
*04		57060 X	51697	-0-	-5363	-0-	42368	3	3168	5	N	5601	5601	0	-0-
							6161	9							
*05		52291 X	52291	-0-	-0-	-0-	46236	3	347	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-
08		53444 X	37055	-0-	-16389	-0-	32742	3	4313	9	N	3921	3921	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 E		WELL #: 1		RRCID -> 290054		COMPL. DATE 03/05/2021				TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478				
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
*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	30091	-0-	-2699	-0-	25284	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-
08	33232 X	25176	-0-	-8056	-0-	23029	3	2147	9	N	1952	1952	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F		WELL #: 1		RRCID -> 290095		COMPL. DATE 03/05/2021				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208				
*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-	32626	3	2440	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-
08	45663 X	29519	-0-	-16144	-0-	25746	3	3773	9	N	3430	3430	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C		WELL #: 1		RRCID -> 290111		COMPL. DATE 03/05/2021				TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256				
*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	40202	-0-	-37050	-0-	33247	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-
08	41881 X	38165	-0-	-3716	-0-	34996	3	3169	9	N	2881	2881	0	-0-

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 #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 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
*10		SHUT IN	89306	-0-	89306	1771098	73410	3	2741	5	N	11959	11959	0		-0-
							13155	9								
*11		SHUT IN	72508	-0-	72508	1843606	61551	3	10957	9	N	9961	9961	0		-0-
*12		SHUT IN	59437	-0-	59437	1903043	50337	3	9100	9	N	8273	8273	0		-0-
*01		SHUT IN	97518	-0-	97518	2000561	85632	3	11886	9	N	10805	10805	0		-0-
*02		SHUT IN	74227	-0-	74227	2074788	65800	3	8427	9	N	7661	7661	0		-0-
*03		SHUT IN	66023	-0-	66023	2140811	53680	3	3983	5	N	7600	7600	0		-0-
							8360	9								
*04		SHUT IN	55971	-0-	55971	2196782	45221	3	3382	5	N	6698	6698	0		-0-
							7368	9								
*05		SHUT IN	50987	-0-	50987	2247769	43643	3	326	5	N	6380	6380	0		-0-
							7018	9								
*06		SHUT IN	44686	-0-	44686	2292455	38427	3	6259	9	N	5690	5690	0		-0-
*07		SHUT IN	43134	-0-	43134	2335589	36873	3	6261	9	N	5692	5692	0		-0-
08		SHUT IN	39255	-0-	39255	2374844	33712	3	5543	9	N	5039	5039	0		-0-
-----																
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935																
*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-	56357	3	4181	5	N	7694	7694	0		-0-
							8463	9								
*04	103740	X	58538	-0-	-45202	-0-	47470	3	3549	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-
08	69006	X	42231	-0-	-26775	-0-	36244	3	5987	9	N	5443	5443	0		-0-
-----																
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	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															
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*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-
08		21173 X	13731	-0-	-7442	-0-	11432	3	2299	9	N	2090	2090	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-	14115	3	1052	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-
08		18848 X	14375	-0-	-4473	-0-	11472	3	2903	9	N	2639	2639	0	-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998															
*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-
08		12865 X	3592	-0-	-9273	-0-	1815	3	1777	9	N	1615	1615	0	-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 #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 13068 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
*09	SHUT IN	13649	-0-	13649	142989	1964	1	9039	3	N	2405	3134	1	195
*10	SHUT IN	1655	-0-	1655	144644	2646	9			N	-0-	167	1	28
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144644	1655	1			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	138709	3	N	51432	43004	0	636
						10312	5	56575	9					
*05	14B2 EXT	339594	-0-	339594	691211	1891	1	253272	3	N	75047	62151	0	478
						1879	5	82552	9					
*06	14B2 EXT	301772	-0-	301772	992983	2102	1	228321	3	N	64863	51823	0	165
						71349	9							
*07	14B2 EXT	256839	-0-	256839	1249822	2088	1	196348	3	N	53094	40421	0	193
						58403	9							
*08	14B2 EXT	213338	-0-	213338	1463160	1806	1	167641	3	N	39901	28755	0	434
						43891	9							
-----														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13178 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	201913	-0-	201913	201913	60	1	139354	3	N	47730	47730	0	-0-
						9996	5	52503	9					
*05	SHUT IN	398129	-0-	398129	600042	95	1	303209	3	N	84203	84203	0	-0-
						2202	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							
08	14B2 EXT	268284	-0-	268284	1620486	215143	3	53141	9	N	48310	48310	0	-0-
-----														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	95949	-0-	95949	95949	29	1	66628	3	N	22249	22249	0	-0-
						4818	5	24474	9					
*05	SHUT IN	200878	-0-	200878	296827	46	1	146079	3	N	48814	48814	0	-0-
						1058	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							
08	14B2 EXT	128289	-0-	128289	809471	99633	3	28656	9	N	26051	26051	0	-0-
-----														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 13083 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	285424	-0-	285424	285424	85	1	191905	3	N	72051	72051	0	-0-
						14178	5	79256	9					
*05	SHUT IN	397601	-0-	397601	683025	94	1	297648	3	N	88802	88802	0	-0-
						2177	5	97682	9					
*06	14B2 EXT	363327	-0-	363327	1046352	87	1	275831	3	N	79463	79463	0	-0-
						87409	9							
*07	14B2 EXT	349039	-0-	349039	1395391	33	1	268559	3	N	73134	73134	0	-0-
						80447	9							
08	14B2 EXT	269472	-0-	269472	1664863	211594	3	57878	9	N	52616	52616	0	-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 #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CWR MANAGEMENT LLC 195786  
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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

-----												
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1700	3	85	9	N	79
04		1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1516	3	151	9	N	216
05		1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1251	3	150	9	N	352
06		1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1329	3	144	9	N	294
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1715	3	151	9	N	240
*08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1586	3	144	9	N	187
-----												
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220												
03		992 N	527	-0-	-465	-0-	527	1			N	-0-
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	1			N	-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674												
03		3255 X	2531	-0-	-724	-52019	922	1	1455	3	N	223
							154	9				
04		3120 X	2234	-0-	-886	-52019	1012	1	1046	3	N	206
							176	9				
05		3224 X	2374	-0-	-850	-52019	972	1	1234	3	N	182
							168	9				
06		2580 X	2110	-0-	-470	-0-	908	1	1049	3	N	139
							153	9				
07		2666 X	2264	-0-	-402	-0-	1016	1	1101	3	N	86
							147	9				
*08		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1020	1	1656	3	N	65
							169	9				
-----												
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485												
03		837 N	1065	-0-	228	-20577	847	1	218	9	Y	306
04		600 N	994	-0-	394	-20183	761	1	233	9	Y	330
05		992 N	831	-0-	-161	-20183	633	1	198	9	Y	327
06		1020 N	696	-0-	-324	-0-	437	1	54	3	Y	332
							205	9				
07		1023 N	718	-0-	-305	-0-	517	1	201	9	Y	148
*08		837 N	728	-0-	-109	-0-	524	1	204	9	Y	143
-----												
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987												
03		3596 X	3810	-0-	214	-14747	833	1	2720	3	Y	193
							257	9				
04		3480 X	3100	-0-	-380	-14747	401	1	2461	3	Y	220
							238	9				
05		3596 X	3564	-0-	-32	-14747	815	1	2515	3	Y	82
							234	9				
06		3480 X	3286	-0-	-194	-0-	701	1	2361	3	Y	115
							224	9				
07		3596 X	3357	-0-	-239	-0-	744	1	2389	3	Y	132
							224	9				
*08		3596 X	3242	-0-	-354	-0-	623	1	2396	3	Y	158
							223	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1169	-0-	-9	-7215	503 1	523 3	N	130	183 1		120	
04	990 N	981	-0-	-9	-7215	143 9	394 3	N	89			209	
05	930 N	1117	-0-	187	-7028	489 1	484 3	N	113	168 1		154	
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	98 9	378 3	N	83			237	
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	509 1	350 3	N	87	184 1		140	
*08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	124 9	413 3	N	93			233	
						493 1							
						91 9							
						515 1							
						96 9							
						527 1							
						102 9							
-----													
ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953	
03	2449 X	1107	-0-	-1342	-6553	510 1	534 3	N	57			192	
04	2370 X	1024	-0-	-1346	-6553	63 9	455 3	N	54			246	
05	1488 X	1250	-0-	-238	-6553	510 1	640 3	N	81			327	
06	1440 X	1038	-0-	-402	-0-	59 9	516 3	N	36	190 1		173	
07	1116 X	819	-0-	-297	-0-	521 1	249 3	N	39	191 1		21	
*08	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	89 9	522 3	N	46			67	
						40 9							
						482 1							
						527 1							
						43 9							
						527 1							
						51 9							
-----													
LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868	- 19531	
03	713 N	581	-0-	-132	-32877	150 1	361 3	Y	64			219	
04	510 N	621	-0-	111	-32766	70 9	399 3	Y	58	185 1		92	
05	558 N	813	-0-	255	-32511	158 1	553 3	Y	61			153	
06	570 N	758	-0-	188	-0-	64 9	500 3	Y	52			205	
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	193 1	684 3	Y	42			247	
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	67 9	612 3	Y	59	191 1		115	
						201 1							
						290 1							
						57 9							
						224 1							
						65 9							
-----													
OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13563	- 18289	
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	
08	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	
03	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	2492 3	99 9	N	90	171 1		83	
04	2550 N	2332	-0-	-218	-0-	2332 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	
*08	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	2004 3	84 9	N	76			221	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	331	1	932	3	N	150	181	1	180
						165	9							
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	165	1	568	3	N	84			264
						92	9							
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	186	1	409	3	N	76	183	1	157
						84	9							
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	206	1	669	3	N	82	178	1	61
						90	9							
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	292	1	351	3	N	64			125
						70	9							
*08	341 N	34	-0-	-307	-0-	13	1	21	9	N	19			144
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	477	1	2700	3	N	275	375	1	137
						303	9							
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	322	1	2656	3	N	234	172	1	199
						257	9							
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	2669	3	N	248	193	1	254
						273	9							
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2619	3	254	9	N	231	187	1	298
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2527	3	239	9	N	217	190	1	325
*08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2277	3	230	9	N	209	367	1	167
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	517	1	3627	3	N	296	182	1	221
						326	9							
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2154	3	138	9	N	125			346
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	5	1	1322	3	N	111	192	1	265
						122	9							
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	964	3	41	9	N	37			302
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	482	3	150	9	N	136	177	1	261
*08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	979	3	6	9	N	5			266
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
03	3472 X	3555	-0-	83	-36525	3252	3	303	9	N	275	360	1	148
04	3360 X	3486	-0-	126	-36399	3175	3	311	9	N	283			431
05	3472 X	3109	-0-	-363	-36399	2854	3	255	9	N	232	542	1	121
06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	2878	3	248	9	N	225	178	1	168
07	3472 X	3209	-0-	-263	-0-	2950	3	259	9	N	235	176	1	227
*08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3960	3	315	9	N	286	369	1	144
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1260	3	84	9	N	76			203
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	967	3	72	9	N	65	180	1	88
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1095	3	77	9	N	70			158
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1167	3	74	9	N	67	186	1	39
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1142	3	84	9	N	76			115
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1109	3	75	9	N	68			183

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 -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	504 1	1400 3	N	164			321
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	180 9	1102 3	N	140	372 1		89
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	154 9	1369 3	N	179			268
06	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	527 1	924 3	N	127	186 1		209
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	197 9	1130 3	N	111	187 1		133
*08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	493 1	724 3	N	89	178 1		44
						140 9						
						527 1						
						122 9						
						98 9						
-----												
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979			
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	498 1	654 3	N	62	193 1		101
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	68 9	500 3	N	56			157
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	495 1	749 3	N	58			215
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	62 9	586 3	N	29			244
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	527 1	591 3	N	49	190 1		103
*08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	64 9	674 3	N	57			160
						488 1						
						32 9						
						527 1						
						54 9						
						63 9						
-----												
GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266759	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 13614	PERF.13683	- 18265			
03	31 X	8054	-0-	8023	-124426	811 1	6464 3	N	708	763 1		297
04	0 X	6381	-0-	6381	-118045	779 9	5548 3	N	564	551 1		310
05	2418 X	6432	-0-	4014	-114031	213 1	5233 3	N	526	565 1		271
06	6630 X	6017	-0-	-613	-0-	620 9	4799 3	N	451	359 1		363
07	6851 X	6372	-0-	-479	-0-	579 9	4652 3	N	476	569 1		270
*08	6851 X	6663	-0-	-188	-0-	722 1	4007 3	N	410	554 1		126
						496 9						
						1196 1						
						524 9						
						2205 1						
						451 9						
-----												
EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID -> 266810	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13956	PERF.13962	- 19325			
03	3844 X	1571	-0-	-2273	-30244	1358 1	22 3	N	174	379 1		109
04	3210 X	3128	-0-	-82	-30244	191 9	1667 3	N	128			237
05	3069 X	3202	-0-	133	-30111	1320 1	1805 3	N	170	193 1		214
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	141 9	1791 3	N	131	182 1		163
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1210 1	2202 3	N	158	190 1		131
*08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	187 9	2859 3	N	159	185 1		105
						1317 1						
						144 9						
						1350 1						
						174 9						
						1346 1						
						175 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 -> 266824	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 13766	PERF.13671	- 17799						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6572 X	3851	-0-	-2721	-0-	3617	3	234	9	N	213	522	1	48
04	6360 X	5086	-0-	-1274	-0-	4760	3	326	9	N	296	184	1	160
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6705	3	366	9	N	333	368	1	125
06	6360 X	6024	-0-	-336	-0-	5714	3	310	9	N	282	191	1	216
07	5766 X	5560	-0-	-206	-0-	5261	3	299	9	N	272	373	1	115
*08	6572 X	5013	-0-	-1559	-0-	4698	3	315	9	N	286	186	1	215
-----														
PETTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329	- 19616						
03	806 N	920	-0-	114	-5224	502	1	341	3	N	70			188
04	750 N	837	-0-	87	-5137	510	1	263	3	N	58	177	1	69
05	899 N	998	-0-	99	-5038	515	1	411	3	N	65			134
06	870 N	1052	-0-	182	-0-	493	1	498	3	N	55			189
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	527	1	655	3	N	60	191	1	58
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	527	1	298	3	N	72			130
-----														
WILLIAMS B		WELL #: 1H		RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942	- 17733						
03	1457 N	1527	-0-	70	-6046	498	1	979	3	N	45	181	1	84
04	1350 N	1294	-0-	-56	-6046	510	1	730	3	N	49			133
05	1457 N	1604	-0-	147	-5899	521	1	1022	3	N	55			188
06	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	482	1	769	3	N	21			209
07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	527	1	748	3	N	34	187	1	56
*08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	527	1	955	3	N	43			99
-----														
WITTE A		WELL #: 1H		RRCID -> 267046	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602	- 19180						
03	1271 N	1563	-0-	292	-1712	502	1	872	3	N	172	186	1	213
04	1230 N	1455	-0-	225	-1487	510	1	783	3	N	147	190	1	170
05	1271 N	1673	-0-	402	-1085	515	1	964	3	N	176	192	1	154
06	1230 N	1410	-0-	180	-0-	493	1	766	3	N	137	184	1	107
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	527	1	621	3	N	113			220
*08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	527	1	1006	3	N	168	183	1	205
-----														
PEEBLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 267089	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 10502	PERF.13130	- 17801						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
J-HERMANN E		WELL #:		1H	RRCID ->	267107	COMPL.	DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.13053	- 16668			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		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
*08		218	N	218	-0-	-0-	-0-		175	9							
									54	1	164	9	Y	149	191	1	135
-----																	
STEINMANN A		WELL #:		1H	RRCID ->	267475	COMPL.	DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13327	PERF.13312	- 19536			
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
*08		382	N	382	-0-	-0-	-0-		295	4	87	9	Y	79			234
-----																	
STEINMANN A		WELL #:		2H	RRCID ->	267476	COMPL.	DATE	02/09/2012	TOTAL	DEPTH	13317	PERF.13359	- 19486			
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-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																	
FRIEDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	267638	COMPL.	DATE	01/28/2012	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.13589	- 18931			
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							
*08		2511	X	2489	-0-	-22	-0-		527	1	1777	3	N	168	193	1	73
									185	9							
-----																	
FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID ->	267921	COMPL.	DATE	01/29/2012	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.13719	- 16678			
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							
*08		1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		527	1	675	3	N	75			104
									83	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 WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	8 1	6094 3	Y		925	868 1		129
							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							
*08		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	61 1	5282 3	Y		813	727 1		170
							894 9							
-----														
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
03		5518 X	3450	-0-	-2068	-0-	3298 3	152 9	N		138	368 1		159
04		5220 X	3773	-0-	-1447	-0-	3568 3	205 9	N		186	179 1		166
05		4867 X	3416	-0-	-1451	-0-	3217 3	199 9	N		181	181 1		166
06		4650 X	2233	-0-	-2417	-0-	2082 3	151 9	N		137	187 1		116
07		4557 X	2180	-0-	-2377	-0-	2023 3	157 9	N		143	176 1		83
*08		3906 X	2379	-0-	-1527	-0-	2218 3	161 9	N		146			229
-----														
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
03		4247 X	1178	-0-	-3069	-42941	1132 3	46 9	N		42	182 1		72
04		3570 X	705	-0-	-2865	-42941	640 3	65 9	N		59			131
05		3751 X	560	-0-	-3191	-42941	523 3	37 9	N		34			165
06		3630 X	557	-0-	-3073	-0-	529 3	28 9	N		25			190
07		1705 X	534	-0-	-1171	-0-	476 3	58 9	N		53	170 1		73
*08		1178 X	450	-0-	-728	-0-	448 3	2 9	N		2			75
-----														
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
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							
*08		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	527 1	1097 3	N		177	190 1		141
							195 9							
-----														
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
03		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	5836 3	437 9	N		397	371 1		354
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5337 3	395 9	N		359	376 1		337
05		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5307 3	370 9	N		336	363 1		310
06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5045 3	309 9	N		281	539 1		52
07		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5906 3	382 9	N		347	192 1		207
*08		5425 X	5374	-0-	-51	-0-	5054 3	320 9	N		291	378 1		120

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13702	- 18901
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1395 N	1345	-0-	-50	-9795	502 1	690 3	N	139	392 1	82	
04	1440 N	1158	-0-	-282	-9795	153 9 510 1	541 3	N	97		179	
05	1426 N	1448	-0-	22	-9773	107 9 516 1	788 3	N	131	187 1	123	
06	1290 N	1412	-0-	122	-0-	144 9 493 1	786 3	N	121	87 1	157	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	133 9 527 1	767 3	N	113	191 1	79	
*08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	124 9 527 1 147 9	767 3	N	134		213	

PEEBLES A		WELL #:		3H	RRCID ->	269014	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	12968	PERF.13109	- 18172
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	168 1	2988 3	Y	824	919 1	75	
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	906 9 182 1	2880 3	Y	747	740 1	82	
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	822 9 302 1	2858 3	Y	747	749 1	80	
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	822 9 223 1	2650 3	Y	605	608 1	77	
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	666 9 230 1	2837 3	Y	492	515 1	54	
*08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	541 9 181 1 564 9	2418 3	Y	513	540 1	27	

PEEBLES A		WELL #:		4H	RRCID ->	290979	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13274	- 18881
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	101587 X	73694	-0-	-27893	-0-	860 1 15752 9	57082 3	Y	14320	14320 0	-0-	
*11	98310 X	72962	-0-	-25348	-0-	2586 1 14258 9	56118 3	Y	12962	12962 0	-0-	
*12	101587 X	66135	-0-	-35452	-0-	1882 1 12210 9	52043 3	Y	11100	11002 0	87 1 11	
*01	101587 X	49800	-0-	-51787	-0-	1459 1 9953 9	38388 3	Y	9048	9040 0	10 1 9	
*02	91756 X	33795	-0-	-57961	-0-	1072 1 7178 9	25545 3	Y	6525	6311 0	172 1 51	
*03	75392 X	27376	-0-	-48016	-0-	961 1 5464 9	20951 3	Y	4967	4895 0	107 1 16	
*04	72960 X	29386	-0-	-43574	-0-	1386 1 6098 9	21902 3	Y	5544	1980 0	3342 1 238	
*05	66123 X	31986	-0-	-34137	-0-	1868 1 6086 9	24032 3	Y	5533	5426 1	345	
06	48180 X	26449	-0-	-21731	-0-	1486 1 4374 9	20589 3	Y	3976	4031 1	290	
07	30344 X	30344	-0-	-0-	-0-	1618 1 5344 9	23382 3	Y	4858	4965 1	183	
*08	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	1495 1 4861 9	23853 3	Y	4419	4374 1	228	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		PEEBLES A		WELL #:	5H	RRCID -> 290996	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL DEPTH 13015	PERF.13393 - 19307	
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	108531 X	77671	-0-	-30860	-0-	916 1	60010 3	Y	15223 15223 0	-0-
						16745 9				
*11	105030 X	66407	-0-	-38623	-0-	2369 1	51726 3	Y	11193 11193 0	-0-
						12312 9				
*12	58177 X	58177	-0-	-0-	-0-	1680 1	45777 3	Y	9745 9622 0 102 1	21
						10720 9				
*01	84010 X	44502	-0-	-39508	-0-	1307 1	35125 3	Y	7336 7328 0 18 1	11
						8070 9				
*02	75880 X	35410	-0-	-40470	-0-	1185 1	28377 3	Y	5316 5143 0 119 1	65
						5848 9				
*03	77686 X	41027	-0-	-36659	-0-	1567 1	33203 3	Y	5688 5664 0 65 1	24
						6257 9				
*04	66420 X	31186	-0-	-35234	-0-	1592 1	23959 3	Y	5123 5123 0 1 1	23
						5635 9				
*05	58187 X	31334	-0-	-26853	-0-	2146 1	23774 3	Y	4922 4922 0	23
						5414 9				
*06	43050 X	28212	-0-	-14838	-0-	1590 1	22308 3	Y	3922 3803 0 92 1	50
						4314 9				
*07	40920 X	29797	-0-	-11123	-0-	1642 1	23751 3	Y	4004 3882 1	172
						4404 9				
*08	40920 X	30826	-0-	-10094	-0-	1622 1	25693 3	Y	3192 3190 1	174
						3511 9				

PEEBLES A		WELL #:		6H	RRCID -> 290997	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 13007	PERF.13530 - 17767		
*10	90210 X	56882	-0-	-33328	-0-	685 1	44596 3	Y	10546 10546 0	-0-
						11601 9				
*11	87300 X	55587	-0-	-31713	-0-	1959 1	42618 3	Y	10009 10009 0	-0-
						11010 9				
*12	49983 X	49983	-0-	-0-	-0-	1428 1	38890 3	Y	8786 8654 0 109 1	23
						9665 9				
*01	84692 X	41207	-0-	-43485	-0-	1210 1	32119 3	Y	7162 7153 0 19 1	13
						7878 9				
*02	76496 X	34089	-0-	-42407	-0-	1142 1	26814 3	Y	5575 4573 0 848 1	167
						6133 9				
*03	57443 X	36491	-0-	-20952	-0-	1350 1	28158 3	Y	6348 6188 1	327
						6983 9				
04	55590 X	26382	-0-	-29208	-0-	21338 3	5044 9	Y	4585 4602 1	310
05	49972 X	27023	-0-	-22949	-0-	1834 1	20513 3	Y	4251 4286 1	275
						4676 9				
06	39870 X	25059	-0-	-14811	-0-	1409 1	19513 3	Y	3761 3754 1	282
						4137 9				
07	31310 X	24831	-0-	-6479	-0-	1385 1	20058 3	Y	3080 3224 1	138
						3388 9				
*08	31310 X	21349	-0-	-9961	-0-	1104 1	17222 3	Y	2748 2741 1	145
						3023 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		PEEBLES A		WELL #:	9H	RRCID -> 291013	COMPL. DATE 12/15/2021	TOTAL DEPTH 13105	PERF.13189 - 20063	
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	86893 X	73985	-0-	-12908	-0-	867 1	58130 3	Y	13625 13625 0	-0-
						14988 9				
*11	84090 X	67202	-0-	-16888	-0-	2394 1	52623 3	Y	11077 11077 0	-0-
						12185 9				
*12	52534 X	52534	-0-	-0-	-0-	1501 1	41151 3	Y	8984 8984 0	-0-
						9882 9				
*01	77655 X	50442	-0-	-27213	-0-	1484 1	38556 3	Y	9456 9447 0	9
						10402 9				
*02	70140 X	39526	-0-	-30614	-0-	1244 1	29670 3	Y	7829 7801 0	37
						8612 9				
*03	73997 X	39074	-0-	-34923	-0-	1405 1	30469 3	Y	6545 6545 0	19 1 18
						7200 9				
*04	67200 X	32951	-0-	-34249	-0-	1599 1	24524 3	Y	6207 6207 0	18
						6828 9				
*05	52545 X	32466	-0-	-20079	-0-	2155 1	24115 3	Y	5633 5633 0	18
						6196 9				
*06	48810 X	30479	-0-	-18331	-0-	1651 1	23148 3	Y	5164 752 0	4103 1 327
						5680 9				
*07	35247 X	28376	-0-	-6871	-0-	1488 1	21533 3	Y	4868 5008 1	187
						5355 9				
*08	35247 X	29188	-0-	-6059	-0-	1413 1	22488 3	Y	4806 4749 1	244
						5287 9				

HODGE A - LANE B SA 1		WELL #:		1H	RRCID -> 291852	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 13593	PERF.13632 - 20678		
*02	SHUT IN	242863	-0-	242863	242863	263 1	209599 3	Y	30001 29483 0	344 1 174
						33001 9				
*03	511832 X	268969	-0-	-242863	-0-	349 1	268515 3	Y	95 219 1	50
						105 9				
*04	267630 X	225366	-0-	-42264	-0-	424 1	224846 3	Y	87 88 1	49
						96 9				
*05	276551 X	208295	-0-	-68256	-0-	459 1	207821 3	Y	14 30 1	33
						15 9				
*06	267630 X	172982	-0-	-94648	-0-	431 1	172540 3	Y	10 28 1	15
						11 9				
*07	276551 X	153867	-0-	-122684	-0-	438 1	153429 3	Y	-0-	15
						437 1	135777 3	Y	4	19
*08	268956 X	136218	-0-	-132738	-0-	4 9				

HODGE A - LANE B SA 2		WELL #:		2H	RRCID -> 291859	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 13629	PERF.13370 - 20520		
*03	400362 X	263455	-0-	-136907	-0-	340 1	263012 3	Y	94 94 1	49
						103 9				
*04	282720 X	216033	-0-	-66687	-0-	405 1	215538 3	Y	82 85 1	46
						90 9				
*05	292144 X	195121	-0-	-97023	-0-	438 1	194670 3	Y	12 28 1	30
						13 9				
*06	282720 X	159968	-0-	-122752	-0-	399 1	159558 3	Y	10 26 1	14
						11 9				
*07	292144 X	138942	-0-	-153202	-0-	391 1	138551 3	Y	-0-	14
						388 1	120471 3	Y	3	17
*08	263469 X	120862	-0-	-142607	-0-	3 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4H		RRCID -> 291865	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 13837	PERF.13569 - 22872					
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	SHUT IN	324844	-0-	324844	324844	340 1	287805 3	Y	33363	32433 0	648 1	282
						36699 9						
*03	715191 X	390347	-0-	-324844	-0-	507 1	389696 3	Y	131	341 1		72
						144 9						
*04	373260 X	349395	-0-	-23865	-0-	639 1	348614 3	Y	129	129 1		72
						142 9						
*05	385702 X	292339	-0-	-93363	-0-	692 1	291626 3	Y	19	44 1		47
						21 9						
*06	373260 X	243727	-0-	-129533	-0-	606 1	243104 3	Y	15	41 1		21
						17 9						
*07	385702 X	209931	-0-	-175771	-0-	598 1	209333 3	Y	-0-			21
*08	385702 X	160227	-0-	-225475	-0-	519 1	159702 3	Y	5			26
						6 9						

HODGE A - LANE B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 291866	COMPL. DATE 08/22/2022	TOTAL DEPTH 13857	PERF.13633 - 22823					
*02	SHUT IN	291308	-0-	291308	291308	324 1	260002 3	Y	28165	27704 0	322 1	139
						30982 9						
*03	675981 X	384673	-0-	-291308	-0-	501 1	384030 3	Y	129	197 1		71
						142 9						
*04	377970 X	352671	-0-	-25299	-0-	646 1	351880 3	Y	132	129 1		74
						145 9						
*05	390569 X	314305	-0-	-76264	-0-	699 1	313584 3	Y	20	45 1		49
						22 9						
*06	377970 X	253670	-0-	-124300	-0-	629 1	253024 3	Y	15	42 1		22
						17 9						
*07	384679 X	235889	-0-	-148790	-0-	678 1	235211 3	Y	-0-			22
*08	384679 X	210368	-0-	-174311	-0-	685 1	209675 3	Y	7			29
						8 9						

HODGE A - LANE B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 291870	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH 13791	PERF.13467 - 22666					
*02	SHUT IN	328119	-0-	328119	328119	364 1	295158 3	Y	29634	29207 0	246 1	181
						32597 9						
*03	703561 X	375442	-0-	-328119	-0-	488 1	374815 3	Y	126	238 1		69
						139 9						
*04	388770 X	297126	-0-	-91644	-0-	550 1	296453 3	Y	112	118 1		63
						123 9						
*05	401729 X	281495	-0-	-120234	-0-	595 1	280879 3	Y	19	39 1		43
						21 9						
*06	388770 X	239074	-0-	-149696	-0-	602 1	238454 3	Y	16	38 1		21
						18 9						
*07	401729 X	211998	-0-	-189731	-0-	603 1	211395 3	Y	-0-			21
*08	375441 X	176417	-0-	-199024	-0-	572 1	175841 3	Y	4			25
						4 9						

ENSGN OPERATING LLC		253102		RRCID -> 256547	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 13663	PERF.14061 - 18050					
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 1										
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	210 1	1330 2	Y	67	64 0	3 1	-0-
						74 9						
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	165 1	1190 2	Y	40	38 0	2 1	-0-
						44 9						
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	273 1	1949 2	Y	18	15 0	3 1	-0-
						20 9						
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	152 1	1052 2	Y	37	37 0		-0-
						41 9						
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	168 1	1084 2	Y	30	30 0		-0-
						33 9						
08	0 N	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									
HOPE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	31	31 0	-0-
						34 9					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	15	15 0	-0-
						17 9					
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	29	29 0	-0-
						32 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 2	12 9	Y	11	11 0	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	14	14 0	-0-
						15 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	4 2	Y	-0-		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592	
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 X	1774	-0-	-489	-0-	1756 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032	
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4264 2	231 9	Y	210	201 0	9 1
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3509 2	209 9	Y	190	185 0	5 1
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3369 2	152 9	Y	138	133 0	5 1
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3170 2	150 9	Y	136	135 0	1 1
07	1240 X	450	-0-	-790	-0-	422 2	28 9	Y	25	25 0	
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-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 #: 01H		RRCID ->	260240	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13538 - 19280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	97 1	178	176 0	2 1	-0-
						196 9				
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	158 1	230	228 0	2 1	-0-
						253 9				
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	139 1	227	225 0	2 1	-0-
						250 9				
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	123 1	197	197 0		-0-
						217 9				
07	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	148 1	220	220 0		-0-
						242 9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13738	PERF.13871 - 19483
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2893 2	173	167 0	6 1	-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2735 2	371	368 0	3 1	-0-
05	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2145 2	208	205 0	3 1	-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	3 2	26	26 0		-0-
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
08	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
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	2003	-0-	-539	-0-	2003 2	Y	-0-		-0-
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.13902 - 18104
03	3906 X	3597	-0-	-309	-0-	3522 2	68	68 1		-0-
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3656 2	193	193 1		-0-
05	3937 X	997	-0-	-2940	-0-	966 2	28	28 1		-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3663 2	36	36 1		-0-
07	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3508 2	22	22 1		-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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
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	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
08	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										
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.	13835	- 18277
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	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	350	-0-	-425	-0-	347 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	13770	- 18572
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	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-	
08	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
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	2238	-0-	-1544	-0-	2140 2	98 9	Y	89	88 0	1 1	-0-
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.	13470	- 19143
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	346	-0-	-181	-0-	3 1	249 2	Y	85	85 0		-0-
						94 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	13530	- 17943
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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	153	153 0		-0-
						168 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13550	- 18802
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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	129 2	66 9	Y	60	60 0		-0-
08	0 N	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 #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	Y	4	4	0	0	0	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 2	9 9	Y	8	8	0	0	0	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9	Y	2	2	0	0	0	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	Y	4	4	0	0	0	-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	2 2	6 9	Y	5	5	0	0	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381			
03	0 N	1356	-0-	1356	-29578	1289 2	67 9	Y	61	61	1	1	0	-0-
04	0 N	701	-0-	701	-28877	578 2	123 9	Y	112	112	1	1	0	-0-
05	0 N	703	-0-	703	-28174	674 2	29 9	Y	26	26	1	1	0	-0-
06	0 N	1205	-0-	1205	-0-	1131 2	74 9	Y	67	67	1	1	0	-0-
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245 2	26 9	Y	24	24	1	1	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022			
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	44	44	0	0	0	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48 9	7 1	Y	91	91	0	0	0	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	100 9	6 1	Y	21	21	0	0	0	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	23 9	7 9	Y	6	6	0	0	0	-0-
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	8 2	113 2	Y	14	14	0	0	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	NO RPT					-0-
-----														
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905			
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3990 2	188 9	Y	171	163	0	8	1	-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4239 2	158 9	Y	144	138	0	6	1	-0-
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5175 2	121 9	Y	110	102	0	8	1	-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5577 2	102 9	Y	93	91	0	2	1	-0-
07	4557 X	3755	-0-	-802	-0-	3657 2	98 9	Y	89	88	0	1	1	-0-
08	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			
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	304 1	4974 2	Y	730	720	0	10	1	-0-
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	803 9	234 1	Y	661	656	0	5	1	-0-
05	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	727 9	4102 2	Y	486	480	0	6	1	-0-
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	261 1	535 9	Y	539	538	0	1	1	-0-
*07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	230 1	3743 2	Y	522	521	0	1	1	-0-
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	593 9	574 9	Y	NO RPT					-0-
-----														
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382			
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2064 2	92 9	Y	84	80	0	4	1	-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1841 2	80 9	Y	73	71	0	2	1	-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1806 2	63 9	Y	57	54	0	3	1	-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1938 2	72 9	Y	65	64	0	1	1	-0-
07	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1842 2	54 9	Y	49	48	0	1	1	-0-
08	0 N	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										
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14129 - 18836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4160 2	47 9	Y	43	43 1	-0-	
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3683 2	89 9	Y	81	81 1	-0-	
05	2139 X	1363	-0-	-776	-0-	1341 2	22 9	Y	20	20 1	-0-	
06	3000 N	3234	-0-	234	234	3194 2	40 9	Y	36	36 1	-0-	
*07	3478 X	3244	-0-	-234	-0-	3230 2	14 9	Y	13	13 1	-0-	
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13959 - 19041		
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1145 2	67 9	Y	61	59 0	2 1	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	915 2	51 9	Y	46	45 0	1 1	-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	813 2	43 9	Y	39	38 0	1 1	-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	712 2	31 9	Y	28	28 0		-0-
07	992 N	710	-0-	-282	-0-	680 2	30 9	Y	27	27 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266033	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	13714	PERF.13620 - 19541		
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266117	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13966	PERF.13800 - 19602		
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	443 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	491 2	86 9	Y	78	78 1		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	239 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	462 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	504 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266356	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	13733	PERF.13690 - 18591		
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1167 2	130 9	Y	118	115 0	3 1	-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1240 2	128 9	Y	116	114 0	2 1	-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1311 2	98 9	Y	89	87 0	2 1	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1179 2	103 9	Y	94	94 0		-0-
07	1426 N	346	-0-	-1080	-0-	311 2	35 9	Y	32	32 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266363	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13570 - 18642		
03	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	165 1	3358 2	Y	682	675 0	7 1	-0-
04	4500 X	4218	-0-	-282	-0-	750 9	3332 2	Y	700	696 0	4 1	-0-
05	4433 X	4394	-0-	-39	-0-	116 1	3554 2	Y	645	640 0	5 1	-0-
06	4290 X	4247	-0-	-43	-0-	770 9	3424 2	Y	625	624 0	1 1	-0-
*07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	135 1	3666 2	Y	524	523 0	1 1	-0-
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	688 9		Y	NO RPT			-0-
						142 1						
						576 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1393	2	19	9	17	17	1	-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1340	2	40	9	36	36	1	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	565	2	10	9	9	9	1	-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1351	2	18	9	16	16	1	-0-
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1339	2	6	9	5	5	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942			
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1663	2	53	9	48	48	1	-0-
04	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	1933	2	130	9	118	118	1	-0-
05	2418 X	755	-0-	-1663	-0-	721	2	34	9	31	31	1	-0-
06	2340 X	2128	-0-	-212	-0-	2069	2	59	9	54	54	1	-0-
07	2325 X	1961	-0-	-364	-0-	1937	2	24	9	22	22	1	-0-
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350			
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2009	2	230	9	209	205	0	-0-
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	1940	2	199	9	181	179	0	-0-
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1940	2	153	9	139	136	0	-0-
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1754	2	154	9	140	139	0	-0-
*07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1700	2	191	9	174	173	0	-0-
08	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			
03	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2595	2	597	9	543	537	0	-0-
04	3480 X	3312	-0-	-168	-0-	2711	2	601	9	546	543	0	-0-
05	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	2762	2	495	9	450	446	0	-0-
06	3420 X	3125	-0-	-295	-0-	2577	2	548	9	498	497	0	-0-
07	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	2624	2	617	9	561	560	0	-0-
08	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			
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	778	2	32	9	29	29	1	-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1217	2	97	9	88	88	1	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	444	2	24	9	22	22	1	-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	929	2	39	9	35	35	1	-0-
07	1271 N	977	-0-	-294	-0-	960	2	17	9	15	15	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222			
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2308	2	94	9	85	80	0	-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1768	2	85	9	77	75	0	-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1900	2	69	9	63	60	0	-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	20	20	0	-0-
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2797	2	149	9	135	134	0	-0-
08	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	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										
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14162 - 19062		
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	AMT	BALANCE		
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	3573	-0-	-227	-0-	3573 2	100 9	Y	91	90 0	1 1	-0-
07	3813 X	1298	-0-	-2515	-0-	1266 2	32 9	Y	29	29 0		-0-
08	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		
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	2569	-0-	-66	-0-	2526 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	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		
03	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	53 1	1125 2	Y	332	330 0	2 1	-0-
						365 9						
04	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	30 1	881 2	Y	280	279 0	1 1	-0-
						308 9						
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	78 1	2205 2	Y	520	517 0	3 1	-0-
						572 9						
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	65 1	1693 2	Y	453	452 0	1 1	-0-
						498 9						
*07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	53 1	1365 2	Y	320	320 0		-0-
						352 9						
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443 - 19745		
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	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055 - 18900		
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	894 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	918 2	99 9	Y	90	90 1		-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	496 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	895 2	52 9	Y	47	47 1		-0-
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1864 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
08	0 N	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										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	99 1	631 2	Y	22	21 0	1 1	-0-
						24 9						
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	71 1	516 2	Y	24	23 0	1 1	-0-
						26 9						
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	106 1	766 2	Y	18	17 0	1 1	-0-
						20 9						
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	88 1	609 2	Y	19	19 0		-0-
						21 9						
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	104 1	671 2	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
						28 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	8 9	Y	7	7 0		-0-
						15 N	6 9	Y	5	5 0		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	7	7 0		-0-
						15 N		Y	5	5 0		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	6	6 0		-0-
								Y	1	1 0		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 0		-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652				
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1183 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
						1029 2	107 9	Y	97	97 1		-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	654 2	26 9	Y	24	24 1		-0-
						1105 2	57 9	Y	52	52 1		-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	1175 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902				
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1 1	435 2	Y	35	34 0	1 1	-0-
						39 9						
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1 1	397 2	Y	32	31 0	1 1	-0-
						35 9						
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 1	393 2	Y	25	24 0	1 1	-0-
						28 9						
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 1	365 2	Y	26	26 0		-0-
						29 9						
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	1 1	301 2	Y	31	31 0		-0-
						34 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
								Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775				
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
						6 2		Y	-0-			-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
						6 2		Y	-0-			-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
								Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	70	9	Y	64	64	1	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
07	1643 N	80	-0-	-1563	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672					
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-1443348	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-1443348	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-1443348	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903					
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662					
03	0 N	743	-0-	743	-590399	-0-	743	2			Y	-0-			300
04	0 N	698	-0-	698	-589701	-0-	698	2			Y	-0-			300
05	0 N	700	-0-	700	-589001	-0-	700	2			Y	-0-			300
06	0 N	689	-0-	689	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			300
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			300
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			300
-----															
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912					
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	-0-	1067	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-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								
SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301		
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	* * EOM BALANCE
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	106 1 67 9	690 2	Y	61 60 0	1 1 -0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	141 1 184 9	1062 2	Y	167 166 0	1 1 -0-
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	236 1 257 9	1784 2	Y	234 231 0	3 1 -0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	158 1 254 9	1146 2	Y	231 231 0	-0-
*07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	204 1 178 9	1372 2	Y	162 162 0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371		
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95 1 272 9	928 2	Y	247 245 0	2 1 -0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	84 1 249 9	749 2	Y	226 225 0	1 1 -0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73 1 135 9	649 2	Y	123 122 0	1 1 -0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	94 1 207 9	814 2	Y	188 188 0	-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	95 1 230 9	777 2	Y	209 209 0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311		
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	531 2	26 9	Y	24 23 0	1 1 -0-
04	2088 X	561	-0-	-1527	-0-	499 2	62 9	Y	56 55 0	1 1 -0-
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1384 2	156 9	Y	142 140 0	2 1 -0-
06	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1771 2	135 9	Y	123 122 0	1 1 -0-
*07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1744 2	213 9	Y	194 193 0	1 1 -0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081		
03	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	2716 2	497 9	Y	452 446 0	6 1 -0-
04	3390 X	3289	-0-	-101	-0-	2814 2	475 9	Y	432 428 0	4 1 -0-
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3509 2	373 9	Y	339 334 0	5 1 -0-
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3773 2	416 9	Y	378 377 0	1 1 -0-
*07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3243 2	428 9	Y	389 388 0	1 1 -0-
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-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 #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5208 X	4651	-0-	-557	-0-	337 1	3306 2	Y	916	909 0	7 1	-0-
						1008 9						
04	4890 X	2417	-0-	-2473	-0-	192 1	1701 2	Y	476	474 0	2 1	-0-
						524 9						
05	4991 X	3211	-0-	-1780	-0-	271 1	2419 2	Y	474	470 0	4 1	-0-
						521 9						
06	4590 X	3661	-0-	-929	-0-	297 1	2605 2	Y	690	689 0	1 1	-0-
						759 9						
07	4650 X	3701	-0-	-949	-0-	321 1	2640 2	Y	673	672 0	1 1	-0-
						740 9						
08	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				
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	412 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1381 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1675 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1528 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181				
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	3969	-0-	-340	-0-	236 1	3309 2	Y	385	384 0	1 1	-0-
						424 9						
08	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				
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	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	45 1	3720 2	Y	754	753 0	1 1	-0-
						829 9						
08	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	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								
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5797 X	4781	-0-	-1016	-0-	237 1	3894 2	Y	591 583 0	8 1 -0-
04	5400 X	5375	-0-	-25	-0-	650 9	4416 2	Y	640 634 0	6 1 -0-
05	5487 X	5168	-0-	-319	-0-	255 1	4354 2	Y	489 482 0	7 1 -0-
06	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	704 9	4053 2	Y	530 529 0	1 1 -0-
07	5549 X	5005	-0-	-544	-0-	276 1	4082 2	Y	561 560 0	1 1 -0-
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	538 9		Y	NO RPT	-0-
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742		
03	5797 X	4883	-0-	-914	-0-	80 1	165 9	Y	150 150 1	-0-
04	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	194 9	472 9	Y	429 429 1	-0-
05	5797 X	2102	-0-	-3695	-0-	77 1	119 9	Y	108 108 1	-0-
06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	86 1	190 9	Y	173 173 1	-0-
07	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	131 9	92 9	Y	84 84 1	-0-
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	89 1		Y	NO RPT	-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301		
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	177 9	544 2	Y	176 175 0	1 1 -0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	86 1	581 2	Y	161 160 0	1 1 -0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	131 9	650 2	Y	119 118 0	1 1 -0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	89 1	636 2	Y	149 149 0	-0-
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	164 9	717 2	Y	123 123 0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	NO RPT	-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297		
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	151 9	371 2	Y	44 43 0	1 1 -0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48 9	868 2	Y	45 44 0	1 1 -0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	120 1	773 2	Y	44 43 0	1 1 -0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	50 9	1252 2	Y	192 192 0	-0-
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	106 1	1013 2	Y	137 137 0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174 1		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 #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	319 1	5148 2	Y	1245	1235 0	10 1	-0-
						1370 9						
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	336 1	4491 2	Y	1027	1021 0	6 1	-0-
						1130 9						
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	157 1	4816 2	Y	1388	1381 0	7 1	-0-
						1527 9						
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	71 1	4115 2	Y	1684	1683 0	1 1	-0-
						1852 9						
*07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	39 1	3409 2	Y	1108	1107 0	1 1	-0-
						1219 9						
08	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				
03	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	912 1	14093 2	Y	1279	1249 0	30 1	-0-
						1407 9						
04	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	990 1	12844 2	Y	1224	1207 0	17 1	-0-
						1346 9						
05	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	488 1	13805 2	Y	1016	994 0	22 1	-0-
						1118 9						
06	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	238 1	12735 2	Y	1056	1052 0	4 1	-0-
						1162 9						
*07	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	169 1	13735 2	Y	1319	1315 0	4 1	-0-
						1451 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	70 1	1129 2	Y	216	214 0	2 1	-0-
						238 9						
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104 1	1104 2	Y	202	201 0	1 1	-0-
						222 9						
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	110 1	1249 2	Y	165	163 0	2 1	-0-
						182 9						
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	99 1	1058 2	Y	148	148 0		-0-
						163 9						
07	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	93 1	1054 2	Y	68	68 0		-0-
						75 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921				
03	6355 X	5319	-0-	-1036	-0-	4660 2	659 9	Y	599	589 0	10 1	-0-
						4706 2	542 9	Y	493	487 0	6 1	-0-
04	5760 X	5248	-0-	-512	-0-	4715 2	442 9	Y	402	395 0	7 1	-0-
						4599 2	590 9	Y	536	535 0	1 1	-0-
05	6138 X	5157	-0-	-981	-0-	4656 2	843 9	Y	766	765 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	5940 X	5189	-0-	-751	-0-							-0-
												-0-
07	5704 X	5499	-0-	-205	-0-							-0-
												-0-
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	351 1	2260 2	Y	136	131 0	5 1	-0-
						150 9						
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	319 1	2320 2	Y	156	153 0	3 1	-0-
						172 9						
05	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	297 1	2166 2	Y	108	105 0	3 1	-0-
						119 9						
06	2670 X	2397	-0-	-273	-0-	285 1	1979 2	Y	121	120 0	1 1	-0-
						133 9						
07	2914 N	2480	-0-	-434	-0-	311 1	2045 2	Y	113	112 0	1 1	-0-
						124 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971				
03	5053 X	3187	-0-	-1866	-0-	2847 2	340 9	Y	309	303 0	6 1	-0-
						3335 2	427 9	Y	388	384 0	4 1	-0-
04	3840 X	3762	-0-	-78	-0-	3116 2	298 9	Y	271	266 0	5 1	-0-
						3106 2	380 9	Y	345	344 0	1 1	-0-
05	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	2797 2	387 9	Y	352	351 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	3750 X	3486	-0-	-264	-0-							-0-
07	3875 X	3184	-0-	-691	-0-							-0-
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-							-0-
-----												
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671				
03	6169 X	6043	-0-	-126	-0-	292 1	4727 2	Y	931	921 0	10 1	-0-
						1024 9						
04	5970 X	5830	-0-	-140	-0-	266 1	4578 2	Y	896	890 0	6 1	-0-
						986 9						
05	6169 X	5957	-0-	-212	-0-	306 1	4807 2	Y	767	760 0	7 1	-0-
						844 9						
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	282 1	4583 2	Y	928	927 0	1 1	-0-
						1021 9						
07	6045 X	3033	-0-	-3012	-0-	172 1	2367 2	Y	449	448 0	1 1	-0-
						494 9						
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761				
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1360 2	68 9	Y	62	62 1		-0-
						1401 2	173 9	Y	157	157 1		-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1000 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
						1566 2	92 9	Y	84	84 1		-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1655 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-							-0-
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351				
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	3	3 0		-0-
								Y	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	14	14 0		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7 2	15 9	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	0	N	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							
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	936	2	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781							
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	3136	-0-	-367	-0-	3121	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071							
03	6634	X	4835	-0-	-1799	-0-	228	1	3653	2	Y	867	860	0	7	1	-0-
							954	9									
04	6360	X	5147	-0-	-1213	-0-	289	1	3851	2	Y	915	910	0	5	1	-0-
							1007	9									
05	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	146	1	4252	2	Y	774	767	0	7	1	-0-
							851	9									
06	5520	X	113	-0-	-5407	-0-	2	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
*07	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	164	1	14096	2	Y	2540	2536	0	4	1	-0-
							2794	9									
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771							
03	10602	X	10552	-0-	-50	-0-	897	1	8271	2	Y	1258	1240	0	18	1	-0-
							1384	9									
04	10200	X	8489	-0-	-1711	-0-	739	1	6558	2	Y	1084	1076	0	8	1	-0-
							1192	9									
05	10416	X	10306	-0-	-110	-0-	904	1	8167	2	Y	1123	1110	0	13	1	-0-
							1235	9									
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	961	1	8443	2	Y	1360	1357	0	3	1	-0-
							1496	9									
07	10540	X	9646	-0-	-894	-0-	912	1	7466	2	Y	1153	1151	0	2	1	-0-
							1268	9									
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	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	4703	-0-	-1280	-0-	4685 2	18 9	Y	16	16 1	-0-	
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871				
03	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	170 1	1567 2	Y	353	350 0	3 1	-0-
04	1920 X	1727	-0-	-193	-0-	388 9	140 1	Y	300	298 0	2 1	-0-
05	1953 X	1617	-0-	-336	-0-	330 9	122 1	Y	309	307 0	2 1	-0-
06	1890 X	1542	-0-	-348	-0-	340 9	117 1	Y	331	331 0		-0-
07	2139 X	1493	-0-	-646	-0-	117 1	1061 2	Y	273	273 0		-0-
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	364 9	127 1	Y	273	273 0		-0-
						300 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331				
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	172 1	1724 2	Y	371	368 0	3 1	-0-
04	1890 X	1781	-0-	-109	-0-	408 9	146 1	Y	294	292 0	2 1	-0-
05	1953 X	1545	-0-	-408	-0-	323 9	128 1	Y	220	218 0	2 1	-0-
06	1530 X	1374	-0-	-156	-0-	242 9	113 1	Y	233	233 0		-0-
07	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	113 1	1005 2	Y	248	248 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	256 9	138 1	Y	248	248 0		-0-
						273 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451				
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	458 1	4607 2	Y	1587	1578 0	9 1	-0-
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	1746 9	442 1	Y	1639	1634 0	5 1	-0-
05	6386 X	6089	-0-	-297	-0-	1803 9	470 1	Y	1197	1190 0	7 1	-0-
06	5700 X	5441	-0-	-259	-0-	1317 9	412 1	Y	1249	1248 0	1 1	-0-
07	6820 X	5552	-0-	-1268	-0-	1374 9	462 1	Y	1107	1106 0	1 1	-0-
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	1218 9		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 #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	5642 X	3963	-0-	-1679	-0-	201	1	3156	2	Y	551	544	0	7	1	-0-
						606	9									
04	5460 X	1607	-0-	-3853	-0-	125	1	1295	2	Y	170	168	0	2	1	-0-
						187	9									
05	5518 X	3289	-0-	-2229	-0-	239	1	2658	2	Y	356	352	0	4	1	-0-
						392	9									
06	5250 X	1515	-0-	-3735	-0-	113	1	1201	2	Y	183	183	0			-0-
						201	9									
07	4557 X	3534	-0-	-1023	-0-	254	1	2874	2	Y	369	368	0	1	1	-0-
						406	9									
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011						
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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531						
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	253	1	3986	2	Y	718	710	0	8	1	-0-
						790	9									
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	244	1	2582	2	Y	591	588	0	3	1	-0-
						650	9									
05	5456 X	4851	-0-	-605	-0-	333	1	3767	2	Y	683	677	0	6	1	-0-
						751	9									
06	5280 X	4057	-0-	-1223	-0-	288	1	3089	2	Y	618	617	0	1	1	-0-
						680	9									
07	5022 X	4375	-0-	-647	-0-	301	1	3446	2	Y	571	570	0	1	1	-0-
						628	9									
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541						
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	4074	-0-	-204	-0-	285	1	3244	2	Y	495	494	0	1	1	-0-
						545	9									
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
RIEDESEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013				TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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	6	-0-	-3714	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014				TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621						
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	1654	-0-	-361	-0-	55	1	1403	2	Y	178	178	0			-0-
						196	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284						
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	7058	-0-	-475	-0-	888	1	5774	2	Y	360	358	0	2	1	-0-
						396	9									
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491						
03	1767 X	1618	-0-	-149	-0-	193	1	1252	2	Y	157	154	0	3	1	-0-
						173	9									
04	1680 X	1622	-0-	-58	-0-	176	1	1281	2	Y	150	148	0	2	1	-0-
						165	9									
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	206	1	1508	2	Y	133	131	0	2	1	-0-
						146	9									
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	181	1	1259	2	Y	133	133	0			-0-
						146	9									
07	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	176	1	1150	2	Y	112	112	0			-0-
						123	9									
08	0 N	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										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	225 1	4474 2	Y	541	532 0	9 1	-0-
						595 9						
04	6570 X	5162	-0-	-1408	-0-	158 1	4452 2	Y	502	496 0	6 1	-0-
						552 9						
05	6789 X	5083	-0-	-1706	-0-	171 1	4512 2	Y	364	357 0	7 1	-0-
						400 9						
06	5610 X	5199	-0-	-411	-0-	184 1	4572 2	Y	403	401 0	2 1	-0-
						443 9						
*07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	198 1	5008 2	Y	354	352 0	2 1	-0-
						389 9						
08	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	2821 X	2	-0-	-2819	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	341 1	2494 2	Y	241	238 0	3 1	-0-
						265 9						
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	225 1	1715 2	Y	324	321 0	3 1	-0-
						356 9						
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	339 1	2404 2	Y	399	398 0	1 1	-0-
						439 9						
07	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	353 1	2396 2	Y	343	342 0	1 1	-0-
						377 9						
08	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		
03	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	165 1	1216 2	Y	449	447 0	2 1	-0-
						494 9						
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	332 1	2706 2	Y	1046	1043 0	3 1	-0-
						1151 9						
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	346 1	2746 2	Y	611	607 0	4 1	-0-
						672 9						
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	309 1	2294 2	Y	617	616 0	1 1	-0-
						679 9						
*07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	429 1	3037 2	Y	802	801 0	1 1	-0-
						882 9						
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13660 - 18241		
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	974	-0-	-638	-0-	125 1	815 2	Y	31	31 0		-0-
						34 9						
08	0 N	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												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680		- 18161		
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
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	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	562	1	3727	2	Y	327	326	0	1 1 -0-
						360	9							
08	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		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	2	62	9	Y	56	56	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	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	199	1	1311	2	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656		- 18141		
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	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	146	146	0	-0-
						161	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590		- 18171		
03	2728 X	257	-0-	-2471	-0-	13	1	126	2	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
04	2640 X	534	-0-	-2106	-0-	49	1	376	2	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
05	2697 X	409	-0-	-2288	-0-	43	1	324	2	Y	38	37	0	1 1 -0-
						42	9							
06	2610 X	415	-0-	-2195	-0-	46	1	324	2	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
07	558 N	336	-0-	-222	-0-	39	1	273	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
08	0 N	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										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3348 X	2774	-0-	-574	-0-	323 1 429 9	2022 2	Y	390	386 0	4 1	-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	394 1 430 9	2892 2	Y	391	387 0	4 1	-0-
05	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	330 1 321 9	2438 2	Y	292	288 0	4 1	-0-
06	3210 X	2690	-0-	-520	-0-	287 1 374 9	2029 2	Y	340	339 0	1 1	-0-
07	3441 X	2801	-0-	-640	-0-	322 1 251 9	2228 2	Y	228	227 0	1 1	-0-
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421				
03	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	1750 1 547 9	11111 2	Y	497	473 0	24 1	-0-
04	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	1763 1 570 9	12677 2	Y	518	501 0	17 1	-0-
05	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	1691 1 476 9	12167 2	Y	433	413 0	20 1	-0-
06	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	1241 1 461 9	8558 2	Y	419	416 0	3 1	-0-
07	7285 X	3164	-0-	-4121	-0-	361 1 362 9	2441 2	Y	329	328 0	1 1	-0-
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471				
03	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	76 1 328 9	1238 2	Y	298	296 0	2 1	-0-
04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	80 1 487 9	1138 2	Y	443	442 0	1 1	-0-
05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	37 1 281 9	1122 2	Y	255	253 0	2 1	-0-
06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	17 1 356 9	981 2	Y	324	324 0		-0-
07	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	15 1 360 9	1261 2	Y	327	327 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511				
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	365 1 2068 9	6097 2	Y	1880	1868 0	12 1	-0-
04	7980 X	6624	-0-	-1356	-0-	354 1 1488 9	4782 2	Y	1353	1347 0	6 1	-0-
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	174 1 2026 9	5442 2	Y	1842	1834 0	8 1	-0-
06	6780 X	6528	-0-	-252	-0-	84 1 1687 9	4757 2	Y	1534	1532 0	2 1	-0-
07	8246 X	6168	-0-	-2078	-0-	54 1 1547 9	4567 2	Y	1406	1405 0	1 1	-0-
08	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-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 #: 04H		RRCID -> 273118	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13640	-		17541			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	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	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	66 1	1706 2	Y	189	188 0	1 1	-0-		
						208 9								
08	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			
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	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	362 1	2435 2	Y	207	206 0	1 1	-0-		
						228 9								
08	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			
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	5162	-0-	-697	-0-	51 1	4268 2	Y	766	765 0	1 1	-0-		
						843 9								
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
BRUNS 01			WELL #: 08H		RRCID -> 274455	COMPL. DATE 06/27/2015	TOTAL DEPTH 13343	PERF.13540	-		20571			
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	5747	-0-	-639	-0-	509 1	4218 2	Y	927	926 0	1 1	-0-		
						1020 9								
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-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 #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	309 1	3000 2	Y	652	646 0	6 1	-0-
04	4050 X	3848	-0-	-202	-0-	717 9	2839 2	Y	624	620 0	4 1	-0-
05	4185 X	3850	-0-	-335	-0-	323 1	2952 2	Y	515	510 0	5 1	-0-
06	4020 X	3669	-0-	-351	-0-	686 9	2720 2	Y	578	577 0	1 1	-0-
07	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	331 1	2752 2	Y	564	563 0	1 1	-0-
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	567 9		Y	NO RPT			-0-
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291				
03	5270 X	5257	-0-	-13	-0-	395 1	3893 2	Y	881	873 0	8 1	-0-
04	5100 X	4977	-0-	-123	-0-	969 9	3634 2	Y	850	845 0	5 1	-0-
05	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	408 1	3792 2	Y	684	678 0	6 1	-0-
06	4770 X	4334	-0-	-436	-0-	935 9	3183 2	Y	717	716 0	1 1	-0-
07	5270 X	4354	-0-	-916	-0-	421 1	3137 2	Y	757	756 0	1 1	-0-
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	752 9		Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941				
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	255 1	4090 2	Y	1045	1037 0	8 1	-0-
04	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	1150 9	3824 2	Y	1029	1024 0	5 1	-0-
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	286 1	4418 2	Y	844	837 0	7 1	-0-
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	1132 9	4130 2	Y	923	922 0	1 1	-0-
*07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	152 1	4388 2	Y	818	817 0	1 1	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	928 9		Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401				
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	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	432 1	2894 2	Y	344	343 0	1 1	-0-
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	378 9		Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN 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 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
03	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	233	230	0	3 1 -0-
						256	9					
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	534	530	0	4 1 -0-
						587	9					
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	310	307	0	3 1 -0-
						341	9					
06	990 X	976	-0-	-14	-0-	30	1	Y	165	165	0	-0-
						182	9					
07	3875 X	1268	-0-	-2607	-0-	40	1	Y	166	166	0	-0-
						183	9					
08	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				
03	4216 X	3861	-0-	-355	-0-	163	1	Y	389	382	0	7 1 -0-
						428	9					
04	4080 X	3548	-0-	-532	-0-	105	1	Y	415	411	0	4 1 -0-
						457	9					
05	4185 X	3696	-0-	-489	-0-	119	1	Y	357	352	0	5 1 -0-
						393	9					
06	3960 X	3416	-0-	-544	-0-	121	1	Y	256	255	0	1 1 -0-
						282	9					
07	4092 X	3577	-0-	-515	-0-	123	1	Y	294	293	0	1 1 -0-
						323	9					
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812				
03	6324 X	6092	-0-	-232	-0-	258	1	Y	601	590	0	11 1 -0-
						661	9					
04	6150 X	6055	-0-	-95	-0-	185	1	Y	573	566	0	7 1 -0-
						630	9					
05	6355 X	5948	-0-	-407	-0-	198	1	Y	443	435	0	8 1 -0-
						487	9					
06	6060 X	5425	-0-	-635	-0-	190	1	Y	456	454	0	2 1 -0-
						502	9					
07	6262 X	3879	-0-	-2383	-0-	134	1	Y	337	336	0	1 1 -0-
						371	9					
08	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				
03	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	170	1	Y	375	368	0	7 1 -0-
						413	9					
04	4020 X	2828	-0-	-1192	-0-	86	1	Y	276	273	0	3 1 -0-
						304	9					
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	325	319	0	6 1 -0-
						358	9					
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	332	331	0	1 1 -0-
						365	9					
07	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	105	1	Y	245	244	0	1 1 -0-
						270	9					
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-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											
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		
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	4540	-0-	-141	-0-	155 1	3947 2	Y	398	397 0	1 1	-0-	
						438 9							
08	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	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			
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	5867	-0-	-23	-0-	199 1	5054 2	Y	558	556 0	2 1	-0-	
						614 9							
08	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			
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	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	209 1	5320 2	Y	612	610 0	2 1	-0-	
						673 9							
08	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
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	5058	-0-	-274	-0-	51	1	4249	2	Y	689	688	0	1	1	-0-
						758	9									
08	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						
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	3686	-0-	-34	-0-	37	1	3111	2	Y	489	488	0	1	1	-0-
						538	9									
08	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						
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	3098	-0-	-374	-0-	104	1	2658	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
						336	9									
08	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						
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	7005	-0-	-1086	-0-	236	1	5984	2	Y	714	712	0	2	1	-0-
						785	9									
08	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	
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	2183	-0-	-483	-0-	207 1	1693 2	Y	257	256 0	1 1	-0-
						283 9						
08	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				
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	2532	-0-	-134	-0-	299 1	1998 2	Y	214	213 0	1 1	-0-
						235 9						
08	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				
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	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	295 1	1969 2	Y	193	192 0	1 1	-0-
						212 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212				
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	2747	-0-	-384	-0-	318 1	2146 2	Y	257	256 0	1 1	-0-
						283 9						
08	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7099 X	6513	-0-	-586	-0-	313 1 1223 9	4977 2	Y	1112	1102 0	10 1	-0-
04	6780 X	4594	-0-	-2186	-0-	206 1 887 9	3501 2	Y	806	802 0	4 1	-0-
05	7006 X	4536	-0-	-2470	-0-	234 1 692 9	3610 2	Y	629	623 0	6 1	-0-
06	6690 X	6471	-0-	-219	-0-	317 1 1099 9	5055 2	Y	999	997 0	2 1	-0-
07	6727 X	6241	-0-	-486	-0-	367 1 892 9	4982 2	Y	811	810 0	1 1	-0-
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842				
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	393 1 521 9	3819 2	Y	474	466 0	8 1	-0-
04	4590 X	4259	-0-	-331	-0-	384 1 492 9	3383 2	Y	447	443 0	4 1	-0-
05	4743 X	4345	-0-	-398	-0-	398 1 402 9	3545 2	Y	365	359 0	6 1	-0-
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	382 1 428 9	3317 2	Y	389	388 0	1 1	-0-
07	4743 X	3811	-0-	-932	-0-	376 1 371 9	3064 2	Y	337	336 0	1 1	-0-
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942				
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	342 1 477 9	3306 2	Y	434	427 0	7 1	-0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	348 1 461 9	3056 2	Y	419	415 0	4 1	-0-
05	3937 X	3787	-0-	-150	-0-	347 1 361 9	3079 2	Y	328	323 0	5 1	-0-
06	3960 X	3582	-0-	-378	-0-	329 1 402 9	2851 2	Y	365	364 0	1 1	-0-
07	4123 X	3612	-0-	-511	-0-	352 1 388 9	2872 2	Y	353	352 0	1 1	-0-
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972				
03	3813 X	1372	-0-	-2441	-0-	89 1 363 9	920 2	Y	330	328 0	2 1	-0-
04	2250 X	1348	-0-	-902	-0-	102 1 318 9	928 2	Y	289	288 0	1 1	-0-
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	199 1 263 9	1774 2	Y	239	236 0	3 1	-0-
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	201 1 275 9	1744 2	Y	250	249 0	1 1	-0-
*07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	216 1 268 9	1767 2	Y	244	243 0	1 1	-0-
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-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 #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517		- 18533	
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	
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	204	1	1985	2	Y	326	322 0 4 1 -0-	
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	359	9	2318	2	Y	393	390 0 3 1 -0-	
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	263	1	2187	2	Y	291	288 0 3 1 -0-	
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	432	9	2097	2	Y	315	314 0 1 1 -0-	
07	3100 N	2695	-0-	-405	-0-	245	1	2120	2	Y	286	285 0 1 1 -0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	320	9			Y	NO RPT	-0-	
						242	1						
						347	9						
						260	1						
						315	9						
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920		- 21102	
03	8215 X	7949	-0-	-266	-0-	639	1	6254	2	Y	960	947 0 13 1 -0-	
04	7950 X	7613	-0-	-337	-0-	1056	9	6018	2	Y	828	820 0 8 1 -0-	
05	8060 X	7620	-0-	-440	-0-	684	1	6217	2	Y	640	630 0 10 1 -0-	
06	7710 X	7184	-0-	-526	-0-	911	9	5762	2	Y	689	687 0 2 1 -0-	
07	7936 X	7494	-0-	-442	-0-	699	1	6003	2	Y	686	684 0 2 1 -0-	
08	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	704	9			Y	NO RPT	-0-	
						664	1						
						758	9						
						736	1						
						755	9						
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830		- 21092	
03	5642 X	5414	-0-	-228	-0-	435	1	4232	2	Y	679	670 0 9 1 -0-	
04	5370 X	5227	-0-	-143	-0-	747	9	4051	2	Y	651	646 0 5 1 -0-	
05	5549 X	5313	-0-	-236	-0-	460	1	4262	2	Y	520	513 0 7 1 -0-	
06	5340 X	5058	-0-	-282	-0-	716	9	3982	2	Y	561	560 0 1 1 -0-	
07	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	479	1	3996	2	Y	479	478 0 1 1 -0-	
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	572	9			Y	NO RPT	-0-	
						459	1						
						617	9						
						485	1						
						527	9						
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820		- 20752	
03	10602 X	7951	-0-	-2651	-0-	640	1	6211	2	Y	1000	987 0 13 1 -0-	
04	8550 X	7704	-0-	-846	-0-	1100	9	5964	2	Y	965	957 0 8 1 -0-	
05	8463 X	7717	-0-	-746	-0-	678	1	6183	2	Y	762	752 0 10 1 -0-	
06	7950 X	7407	-0-	-543	-0-	1062	9	5819	2	Y	834	832 0 2 1 -0-	
07	7967 X	7495	-0-	-472	-0-	696	1	5901	2	Y	791	789 0 2 1 -0-	
08	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	838	9			Y	NO RPT	-0-	
						671	1						
						917	9						
						724	1						
						870	9						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	298	1	1984	2	Y	424	420 0 4 1 -0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	466	9	1788	2	Y	366	364 0 2 1 -0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	240	1	2054	2	Y	378	375 0 3 1 -0-
06	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	403	9	1829	2	Y	348	347 0 1 1 -0-
07	2759 X	2359	-0-	-400	-0-	272	1	1781	2	Y	286	285 0 1 1 -0-
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	416	9			Y	NO RPT	-0-
						258	1					
						383	9					
						263	1					
						315	9					
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332				
03	5611 X	3975	-0-	-1636	-0-	461	1	3055	2	Y	417	411 0 6 1 -0-
04	4890 X	2940	-0-	-1950	-0-	459	9	2278	2	Y	324	321 0 3 1 -0-
05	5363 X	4420	-0-	-943	-0-	306	1	3536	2	Y	374	369 0 5 1 -0-
06	5190 X	4437	-0-	-753	-0-	356	9	3526	2	Y	373	372 0 1 1 -0-
*07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	473	1	3868	2	Y	381	380 0 1 1 -0-
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	411	9			Y	NO RPT	-0-
						501	1					
						410	9					
						575	1					
						419	9					
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242				
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	464	1	3101	2	Y	324	318 0 6 1 -0-
04	4260 X	2392	-0-	-1868	-0-	356	9	1867	2	Y	252	250 0 2 1 -0-
05	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	248	1	2827	2	Y	240	236 0 4 1 -0-
06	3480 X	2671	-0-	-809	-0-	277	9	2121	2	Y	229	228 0 1 1 -0-
07	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	264	9	2334	2	Y	222	221 0 1 1 -0-
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	298	1			Y	NO RPT	-0-
						252	9					
						342	1					
						244	9					
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261				
03	3906 X	3333	-0-	-573	-0-	161	1	2542	2	Y	573	568 0 5 1 -0-
04	3780 X	3167	-0-	-613	-0-	630	9	2370	2	Y	562	559 0 3 1 -0-
05	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	179	1	2712	2	Y	476	472 0 4 1 -0-
06	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	618	9	2533	2	Y	571	570 0 1 1 -0-
07	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	94	1	2683	2	Y	529	528 0 1 1 -0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	524	9			Y	NO RPT	-0-
						46	1					
						628	9					
						32	1					
						582	9					

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	7037 X	6516	-0-	-521	-0-	326 1 1041 9	5149 2	Y	946	935 0	11 1	-0-
04	6810 X	6120	-0-	-690	-0-	287 1 987 9	4846 2	Y	897	891 0	6 1	-0-
05	7006 X	6313	-0-	-693	-0-	335 1 839 9	5139 2	Y	763	755 0	8 1	-0-
06	6540 X	5971	-0-	-569	-0-	299 1 913 9	4759 2	Y	830	828 0	2 1	-0-
*07	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	412 1 805 9	5557 2	Y	732	730 0	2 1	-0-
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	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				
03	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	217 1 1201 9	3687 2	Y	1092	1085 0	7 1	-0-
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	465 1 1111 9	5002 2	Y	1010	1004 0	6 1	-0-
05	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	520 1 917 9	5930 2	Y	834	825 0	9 1	-0-
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	500 1 990 9	5424 2	Y	900	898 0	2 1	-0-
*07	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	499 1 905 9	5759 2	Y	823	821 0	2 1	-0-
08	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				
03	5394 X	2763	-0-	-2631	-0-	114 1 667 9	1982 2	Y	606	602 0	4 1	-0-
04	2100 X	1908	-0-	-192	-0-	107 1 550 9	1251 2	Y	500	499 0	1 1	-0-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	176 1 480 9	2104 2	Y	436	433 0	3 1	-0-
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	229 1 583 9	2533 2	Y	530	529 0	1 1	-0-
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	210 1 504 9	2467 2	Y	458	457 0	1 1	-0-
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-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												
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	36	1	3038	2	Y	620	619	0	1 1 -0-
						682	9							
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972				
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	2683	-0-	-789	-0-	263	1	2135	2	Y	259	258	0	1 1 -0-
						285	9							
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432				
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	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	42	1	3450	2	Y	428	427	0	1 1 -0-
						471	9							
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364				
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	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	52	1	4212	2	Y	439	438	0	1 1 -0-
						483	9							
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829				
03	5332 X	4417	-0-	-915	-0-	3986	2	431	9	Y	392	383	0	9 1 -0-
						3929	2	410	9	Y	373	368	0	5 1 -0-
04	4890 X	4339	-0-	-551	-0-	3929	2	410	9	Y	373	368	0	5 1 -0-
						4164	2	332	9	Y	302	295	0	7 1 -0-
05	4898 X	4496	-0-	-402	-0-	4164	2	332	9	Y	302	295	0	7 1 -0-
						3924	2	372	9	Y	338	337	0	1 1 -0-
06	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	3924	2	372	9	Y	338	337	0	1 1 -0-
						4082	2	399	9	Y	363	362	0	1 1 -0-
*07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4082	2	399	9	Y	363	362	0	1 1 -0-
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-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											
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280295	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	13649	PERF.	13760	-	19432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		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		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	45 1	3692 2	Y	358	357 0	1 1	-0-
							394 9						
08		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID ->	280296	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	13777	-	18837
03		4278 X	3673	-0-	-605	-0-	3431 2	242 9	Y	220	213 0	7 1	-0-
							3097 2	199 9	Y	181	177 0	4 1	-0-
04		3660 X	3296	-0-	-364	-0-	3375 2	161 9	Y	146	141 0	5 1	-0-
							3218 2	186 9	Y	169	168 0	1 1	-0-
05		3937 X	3536	-0-	-401	-0-	2651 2	145 9	Y	132	131 0	1 1	-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		3810 X	3404	-0-	-406	-0-							-0-
													-0-
*07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-							-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID ->	280297	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13867	-	19619
03		7657 X	6833	-0-	-824	-0-	6442 2	391 9	Y	355	341 0	14 1	-0-
							6170 2	369 9	Y	335	327 0	8 1	-0-
04		7140 X	6539	-0-	-601	-0-	6001 2	279 9	Y	254	244 0	10 1	-0-
							5664 2	297 9	Y	270	268 0	2 1	-0-
05		7378 X	6280	-0-	-1098	-0-	5737 2	350 9	Y	318	316 0	2 1	-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		7140 X	5961	-0-	-1179	-0-							-0-
													-0-
*07		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-							-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID ->	280298	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	13833	PERF.	13910	-	19612
03		7223 X	5238	-0-	-1985	-0-	4805 2	433 9	Y	394	384 0	10 1	-0-
							4816 2	501 9	Y	455	449 0	6 1	-0-
04		5610 X	5317	-0-	-293	-0-	4975 2	389 9	Y	354	346 0	8 1	-0-
							4639 2	440 9	Y	400	398 0	2 1	-0-
05		5797 X	5364	-0-	-433	-0-	4750 2	523 9	Y	475	474 0	1 1	-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		5190 X	5079	-0-	-111	-0-							-0-
													-0-
*07		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-							-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280299	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13743	PERF.	13595	-	18703
03		4371 X	3189	-0-	-1182	-0-	2946 2	243 9	Y	221	215 0	6 1	-0-
							3098 2	240 9	Y	218	214 0	4 1	-0-
04		3690 X	3338	-0-	-352	-0-	3340 2	197 9	Y	179	174 0	5 1	-0-
							3139 2	201 9	Y	183	182 0	1 1	-0-
05		3782 X	3537	-0-	-245	-0-	921 2	58 9	Y	53	53 0		-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		3660 X	3340	-0-	-320	-0-							-0-
													-0-
*07		979 X	979	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-							-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID ->	280309	COMPL. DATE	04/17/2016	TOTAL DEPTH	13748	PERF.	13754	-	19331
03		7812 X	5776	-0-	-2036	-0-	5396 2	380 9	Y	345	333 0	12 1	-0-
							610 2	61 9	Y	55	54 0	1 1	-0-
04		6510 X	671	-0-	-5839	-0-	7276 2	355 9	Y	323	311 0	12 1	-0-
							5428 2	311 9	Y	283	281 0	2 1	-0-
05		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	5369 2	364 9	Y	331	329 0	2 1	-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		5880 X	5739	-0-	-141	-0-							-0-
													-0-
*07		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	4309 X	3656	-0-	-653	-0-	3307	2	349	9	Y	317	310	0	7	1	-0-
04	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3398	2	320	9	Y	291	287	0	4	1	-0-
05	3999 X	3715	-0-	-284	-0-	3459	2	256	9	Y	233	228	0	5	1	-0-
06	3870 X	3510	-0-	-360	-0-	3229	2	281	9	Y	255	254	0	1	1	-0-
*07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3308	2	265	9	Y	241	240	0	1	1	-0-
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

03	6572 X	5256	-0-	-1316	-0-	4874	2	382	9	Y	347	337	0	10	1	-0-
04	5700 X	4956	-0-	-744	-0-	4534	2	422	9	Y	384	378	0	6	1	-0-
05	5704 X	4957	-0-	-747	-0-	4673	2	284	9	Y	258	251	0	7	1	-0-
06	4740 X	4699	-0-	-41	-0-	4381	2	318	9	Y	289	288	0	1	1	-0-
*07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4621	2	350	9	Y	318	317	0	1	1	-0-
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

03	6448 X	4740	-0-	-1708	-0-	4485	2	255	9	Y	232	222	0	10	1	-0-
04	5340 X	4493	-0-	-847	-0-	4265	2	228	9	Y	207	201	0	6	1	-0-
05	5301 X	4885	-0-	-416	-0-	4686	2	199	9	Y	181	174	0	7	1	-0-
06	5130 X	4806	-0-	-324	-0-	4578	2	228	9	Y	207	205	0	2	1	-0-
*07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4833	2	235	9	Y	214	213	0	1	1	-0-
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

03	8525 X	6200	-0-	-2325	-0-	5809	2	391	9	Y	355	342	0	13	1	-0-
04	7410 X	6167	-0-	-1243	-0-	5803	2	364	9	Y	331	323	0	8	1	-0-
05	7316 X	6258	-0-	-1058	-0-	5973	2	285	9	Y	259	250	0	9	1	-0-
06	6840 X	5852	-0-	-988	-0-	5553	2	299	9	Y	272	270	0	2	1	-0-
*07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5604	2	358	9	Y	325	323	0	2	1	-0-
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

03	5363 X	4252	-0-	-1111	-0-	232	1	3633	2	Y	352	344	0	8	1	-0-
						387	9									
04	5190 X	3497	-0-	-1693	-0-	274	1	2882	2	Y	310	306	0	4	1	-0-
						341	9									
05	5084 X	4693	-0-	-391	-0-	354	1	3965	2	Y	340	334	0	6	1	-0-
						374	9									
06	4920 X	4686	-0-	-234	-0-	359	1	3854	2	Y	430	429	0	1	1	-0-
						473	9									
*07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	296	1	3335	2	Y	299	298	0	1	1	-0-
						329	9									
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	334 1	5336 2	Y	762	751 0	11 1	-0-
						838 9						
04	6630 X	6159	-0-	-471	-0-	467 1	4934 2	Y	689	683 0	6 1	-0-
						758 9						
05	6851 X	6330	-0-	-521	-0-	468 1	5255 2	Y	552	544 0	8 1	-0-
						607 9						
06	6360 X	5229	-0-	-1131	-0-	400 1	4278 2	Y	501	500 0	1 1	-0-
						551 9						
*07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	381 1	4370 2	Y	510	509 0	1 1	-0-
						561 9						
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875		
03	4123 X	3708	-0-	-415	-0-	179 1	2872 2	Y	597	591 0	6 1	-0-
						657 9						
04	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	202 1	2699 2	Y	582	579 0	3 1	-0-
						640 9						
05	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	109 1	3183 2	Y	508	503 0	5 1	-0-
						559 9						
06	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	51 1	2820 2	Y	515	514 0	1 1	-0-
						567 9						
*07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	36 1	2944 2	Y	358	357 0	1 1	-0-
						394 9						
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882		
03	5456 X	2669	-0-	-2787	-0-	141 1	2214 2	Y	285	280 0	5 1	-0-
						314 9						
04	5100 X	4535	-0-	-565	-0-	258 1	3481 2	Y	724	720 0	4 1	-0-
						796 9						
05	5022 X	4480	-0-	-542	-0-	123 1	3657 2	Y	636	630 0	6 1	-0-
						700 9						
06	4170 X	4166	-0-	-4	-0-	61 1	3368 2	Y	670	669 0	1 1	-0-
						737 9						
*07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	42 1	3541 2	Y	671	670 0	1 1	-0-
						738 9						
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402		
03	4774 X	2616	-0-	-2158	-0-	2462 2	154 9	Y	140	135 0	5 1	-0-
						3086 2	147 9	Y	134	130 0	4 1	-0-
04	4170 X	3008	-0-	-1162	-0-	2861 2	120 9	Y	109	105 0	4 1	-0-
						2533 2	163 9	Y	148	147 0	1 1	-0-
05	3968 X	2653	-0-	-1315	-0-	2695 2	179 9	Y	163	162 0	1 1	-0-
						2824 2		Y	NO RPT			-0-
06	3750 X	2858	-0-	-892	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
*07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802		
03	5518 X	5183	-0-	-335	-0-	4956 2	227 9	Y	206	195 0	11 1	-0-
						5078 2	240 9	Y	218	211 0	7 1	-0-
04	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5058 2	180 9	Y	164	156 0	8 1	-0-
						4614 2	183 9	Y	166	164 0	2 1	-0-
05	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	4945 2	198 9	Y	180	179 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	4950 X	4797	-0-	-153	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
*07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572							
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		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6393	2	304	9	Y	276	274	0	2	1	-0-
08		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942							
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		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	67	1	5527	2	Y	672	670	0	2	1	-0-
							739	9									
08		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602							
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	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	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	33 1	6991 2	Y	333	331 0	2 1	-0-
						366 9						
08	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130		
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	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	47 1	3774 2	Y	315	314 0	1 1	-0-
						347 9						
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232		
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	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	17 1	3747 2	Y	311	310 0	1 1	-0-
						342 9						
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552		
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	23 1	7366 2	Y	1057	1042 0	15 1	-0-
						1163 9						
04	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	25 1	7059 2	Y	808	799 0	9 1	-0-
						889 9						
05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	29 1	6829 2	Y	647	636 0	11 1	-0-
						712 9						
06	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	26 1	5587 2	Y	594	592 0	2 1	-0-
						653 9						
*07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	11 1	2338 2	Y	332	331 0	1 1	-0-
						365 9						
08	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302		
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 X	27	-0-	-4	-0-	9 2	18 9	Y	16	16 0		-0-
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	2	2 0		-0-
*07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		380 N	380	-0-	-0-	1	1	Y	132	132	0	-0-
						145	9					
08		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		
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		1238 X	1238	-0-	-0-	60	1	Y	287	287	0	-0-
						316	9					
08		6045 X	NO RPT	-0-	-6045			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282		
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		3049 X	3049	-0-	-0-	108	1	Y	194	193	0	-0-
						213	9					
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202		
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		2913 X	2913	-0-	-0-	102	1	Y	208	207	0	-0-
						229	9					
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883			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 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
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	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	92	1	2314	2	Y	163	162	0	1 1 -0-
						179	9							
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 17H		RRCID -> 280855			COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264			
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	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	722	1	18468	2	Y	1435	1430	0	5 1 -0-
						1579	9							
08	40610 X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 05H		RRCID -> 280879			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222			
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	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	Y	223	223	0	-0-
						245	9							
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 09H		RRCID -> 280880			COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002			
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	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	2	Y	178	177	0	1 1 -0-
						196	9							
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-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 #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642				
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	* * EOM BALANCE		
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	226 1 568 9	4481 2	Y	516	507 0	9 1	-0-
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	161 1 619 9	4545 2	Y	563	557 0	6 1	-0-
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	187 1 495 9	4952 2	Y	450	442 0	8 1	-0-
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	174 1 473 9	4319 2	Y	430	429 0	1 1	-0-
*07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	180 1 373 9	4632 2	Y	339	338 0	1 1	-0-
08	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				
03	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	125 1 320 9	2502 2	Y	291	286 0	5 1	-0-
04	2940 X	2499	-0-	-441	-0-	75 1 297 9	2127 2	Y	270	267 0	3 1	-0-
05	3162 X	2360	-0-	-802	-0-	73 1 303 9	1984 2	Y	275	272 0	3 1	-0-
06	3060 X	2298	-0-	-762	-0-	72 1 392 9	1834 2	Y	356	355 0	1 1	-0-
*07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	75 1 372 9	1943 2	Y	338	337 0	1 1	-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762				
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-
08	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				
03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	824 1 128 9	5244 2	Y	116	105 0	11 1	-0-
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	652 1 143 9	4714 2	Y	130	124 0	6 1	-0-
05	6045 X	5336	-0-	-709	-0-	640 1 87 9	4609 2	Y	79	72 0	7 1	-0-
06	5850 X	5783	-0-	-67	-0-	708 1 166 9	4909 2	Y	151	149 0	2 1	-0-
*07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	646 1 107 9	4217 2	Y	97	96 0	1 1	-0-
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	6510 X	3341	-0-	-3169	-0-	157 1	2622 2	Y	511	506 0	5 1	-0-
						562 9						
04	5700 X	5021	-0-	-679	-0-	367 1	3953 2	Y	637	632 0	5 1	-0-
						701 9						
05	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	506 1	5727 2	Y	556	547 0	9 1	-0-
						612 9						
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	480 1	5177 2	Y	601	599 0	2 1	-0-
						661 9						
*07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	451 1	5126 2	Y	594	593 0	1 1	-0-
						653 9						
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052				
03	8990 X	6211	-0-	-2779	-0-	5460 2	751 9	Y	683	672 0	11 1	-0-
						5158 2	746 9	Y	678	671 0	7 1	-0-
04	6900 X	5904	-0-	-996	-0-	5301 2	580 9	Y	527	519 0	8 1	-0-
						5028 2	653 9	Y	594	592 0	2 1	-0-
05	6944 X	5881	-0-	-1063	-0-	4926 2	692 9	Y	629	628 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	6180 X	5681	-0-	-499	-0-							-0-
												-0-
*07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421				
03	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	2311 2	409 9	Y	372	367 0	5 1	-0-
						2192 2	383 9	Y	348	345 0	3 1	-0-
04	3180 X	2575	-0-	-605	-0-	2242 2	285 9	Y	259	256 0	3 1	-0-
						1963 2	304 9	Y	276	275 0	1 1	-0-
05	3255 X	2527	-0-	-728	-0-	1941 2	287 9	Y	261	260 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	2790 X	2267	-0-	-523	-0-							-0-
												-0-
*07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675				
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-
								Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	7533 X	2000	-0-	-5533	-0-	1491 2	509 9	Y	463	460 0	3 1	-0-
						521 2	484 9	Y	440	439 0	1 1	-0-
04	7290 X	1005	-0-	-6285	-0-	147 2	341 9	Y	310	310 0		-0-
						72 2	275 9	Y	250	250 0		-0-
05	7409 X	488	-0-	-6921	-0-	5113 2	776 9	Y	705	703 0	2 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	1800 X	347	-0-	-1453	-0-							-0-
												-0-
*07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995				
03	27714 X	4846	-0-	-22868	-0-	4107 2	739 9	Y	672	664 0	8 1	-0-
						8620 2	1373 9	Y	1248	1237 0	11 1	-0-
04	26820 X	9993	-0-	-16827	-0-	11971 2	1495 9	Y	1359	1340 0	19 1	-0-
						11661 2	2415 9	Y	2195	2191 0	4 1	-0-
05	16833 X	13466	-0-	-3367	-0-	12082 2	1128 9	Y	1025	1021 0	4 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
*07	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
08	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-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 #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	20243 X	17592	-0-	-2651	-0-	970 1	15203 2	Y 1290	1258 0 32 1 -0-
04	19590 X	17317	-0-	-2273	-0-	1419 9	14456 2	Y 1346	1327 0 19 1 -0-
05	20243 X	18994	-0-	-1249	-0-	1380 1	16355 2	Y 1057	1031 0 26 1 -0-
06	18900 X	17185	-0-	-1715	-0-	1481 9	14578 2	Y 1122	1117 0 5 1 -0-
*07	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	1476 1	15045 2	Y 1177	1173 0 4 1 -0-
08	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-	1163 9		Y NO RPT	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832	
03	8494 X	8106	-0-	-388	-0-	431 1	6774 2	Y 819	805 0 14 1 -0-
04	8220 X	5832	-0-	-2388	-0-	901 9	4726 2	Y 595	589 0 6 1 -0-
05	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	451 1	7327 2	Y 732	721 0 11 1 -0-
06	7980 X	7923	-0-	-57	-0-	655 9	6431 2	Y 809	807 0 2 1 -0-
*07	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	657 1	6503 2	Y 709	707 0 2 1 -0-
08	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	805 9		Y NO RPT	-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901	
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	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	571 1	977 9	Y 888	886 0 2 1 -0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	780 9		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			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	10137 X	8579	-0-	-1558	-0-	462 1	7251 2	Y	787	772 0	15 1	-0-
						866 9						
04	9810 X	6017	-0-	-3793	-0-	468 1	4903 2	Y	587	581 0	6 1	-0-
						646 9						
05	8773 X	7980	-0-	-793	-0-	604 1	6718 2	Y	598	587 0	11 1	-0-
						658 9						
06	8460 X	7353	-0-	-1107	-0-	572 1	6090 2	Y	628	626 0	2 1	-0-
						691 9						
*07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	552 1	6243 2	Y	525	523 0	2 1	-0-
						578 9						
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902				
03	6324 X	5402	-0-	-922	-0-	268 1	4378 2	Y	687	678 0	9 1	-0-
						756 9						
04	5400 X	5160	-0-	-240	-0-	374 1	4039 2	Y	679	674 0	5 1	-0-
						747 9						
05	5642 X	3776	-0-	-1866	-0-	265 1	3063 2	Y	407	402 0	5 1	-0-
						448 9						
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	435 1	4732 2	Y	635	633 0	2 1	-0-
						699 9						
*07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	355 1	4093 2	Y	578	577 0	1 1	-0-
						636 9						
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
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	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	10609 2	579 9	Y	526	523 0	3 1	-0-
08	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835				
03	32271 X	17286	-0-	-14985	-0-	756 1	15014 2	Y	1378	1346 0	32 1	-0-
						1516 9						
04	30210 X	20867	-0-	-9343	-0-	657 1	18452 2	Y	1598	1574 0	24 1	-0-
						1758 9						
05	30163 X	24096	-0-	-6067	-0-	821 1	21614 2	Y	1510	1476 0	34 1	-0-
						1661 9						
06	27810 X	26046	-0-	-1764	-0-	926 1	23017 2	Y	1912	1904 0	8 1	-0-
						2103 9						
*07	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	931 1	23671 2	Y	1576	1569 0	7 1	-0-
						1734 9						
08	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-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 #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	23653 X	13999	-0-	-9654	-0-	619 1	12217 2	Y	1057	1031 0	26 1	-0-
						1163 9						
04	22140 X	18204	-0-	-3936	-0-	575 1	16155 2	Y	1340	1319 0	21 1	-0-
						1474 9						
05	24366 X	17201	-0-	-7165	-0-	579 1	15300 2	Y	1202	1178 0	24 1	-0-
						1322 9						
06	23580 X	16160	-0-	-7420	-0-	568 1	14151 2	Y	1310	1305 0	5 1	-0-
						1441 9						
*07	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	567 1	14514 2	Y	1110	1106 0	4 1	-0-
						1221 9						
08	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688		PERF.14063 - 17598		
03	17298 X	14741	-0-	-2557	-0-	621 1	13149 2	Y	883	857 0	26 1	-0-
						971 9						
04	16200 X	14404	-0-	-1796	-0-	458 1	12908 2	Y	944	927 0	17 1	-0-
						1038 9						
05	17980 X	14069	-0-	-3911	-0-	480 1	12705 2	Y	804	784 0	20 1	-0-
						884 9						
06	17400 X	12996	-0-	-4404	-0-	462 1	11547 2	Y	897	893 0	4 1	-0-
						987 9						
*07	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	461 1	11806 2	Y	793	790 0	3 1	-0-
						872 9						
08	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495		
03	16368 X	8360	-0-	-8008	-0-	366 1	7238 2	Y	687	672 0	15 1	-0-
						756 9						
04	15090 X	12241	-0-	-2849	-0-	384 1	10803 2	Y	958	944 0	14 1	-0-
						1054 9						
05	17391 X	12462	-0-	-4929	-0-	421 1	11118 2	Y	839	821 0	18 1	-0-
						923 9						
06	16830 X	12046	-0-	-4784	-0-	424 1	10553 2	Y	972	969 0	3 1	-0-
						1069 9						
*07	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	434 1	11165 2	Y	774	771 0	3 1	-0-
						851 9						
08	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-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		
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	47686 X	47686	-0-	-0-	-0-	43729 2	3957 9	Y	3597	3584 0	13 1	-0-
08	60946 X	NO RPT	-0-	-60946	-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		
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	70130 X	70130	-0-	-0-	-0-	64102 2	6028 9	Y	5480	5461 0	19 1	-0-
08	91636 X	NO RPT	-0-	-91636	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
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	70435 X	70435	-0-	-0-	-0-	64442	2	5993	9	Y	5448	5429	0	19	1	-0-
08	91512 X	NO RPT	-0-	-91512	-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						
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	58645 X	58645	-0-	-0-	-0-	55464	2	3181	9	Y	2892	2876	0	16	1	-0-
08	84413 X	NO RPT	-0-	-84413	-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						
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	60677 X	60677	-0-	-0-	-0-	58144	2	2533	9	Y	2303	2286	0	17	1	-0-
08	89063 X	NO RPT	-0-	-89063	-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						
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	78947 X	78947	-0-	-0-	-0-	75280	2	3667	9	Y	3334	3312	0	22	1	-0-
08	114979 X	NO RPT	-0-	-114979	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820						
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	111615 X	111615	-0-	-0-	-0-	105776	2	5839	9	Y	5308	5276	0	32	1	-0-
08	147281 X	NO RPT	-0-	-147281	-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						
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	146687	-0-	-127074	-0-	602	1	134012	2	Y	10975	10940	0	35	1	-0-
						12073	9									
08	238359 X	NO RPT	-0-	-238359	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIEN 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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE		
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-		
08	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						
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	115518	-0-	-122748	-0-	477	1	106174	2	Y	8061	8036	0	25	1	-0-
						8867	9									
08	203391 X	NO RPT	-0-	-203391	-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						
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	127228	-0-	-137326	-0-	522	1	116243	2	Y	9512	9482	0	30	1	-0-
						10463	9									
08	229028 X	NO RPT	-0-	-229028	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573						
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	104134	-0-	-97769	-0-	405	1	90192	2	Y	12306	12267	0	39	1	-0-
						13537	9									
08	174065 X	NO RPT	-0-	-174065	-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 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
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	71707	-0-	-71234	-0-	275	1	61308	2	Y	9204	9175 0	29 1 -0-
						10124	9						
08	124341 X	NO RPT	-0-	-124341	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796			
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	144012	-0-	-90689	-0-	597	1	133040	2	N	9432	9402 0	30 1 -0-
						10375	9						
08	219883 X	NO RPT	-0-	-219883	-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			
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	156310	-0-	-69897	-0-	638	1	142086	2	Y	12351	12312 0	39 1 -0-
						13586	9						
08	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	158938	-0-	-126448	-0-	115	1	150677	2	Y	7405	7360 0	45 1 -0-
						8146	9						
08	285386 X	NO RPT	-0-	-285386	-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 A		WELL #: 01H		RRCID ->	292489	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	13988	-	20594
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		
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	130687	-0-	-148344	-0-	95 1	124088 2	Y	5913	5877 0	36 1	-0-	
						6504 9							
08	279031 X	NO RPT	-0-	-279031	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C		WELL #: 03H		RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13794	PERF.	13969	-	21133
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	169065	-0-	-146949	-0-	122 1	159912 2	Y	8210	8160 0	50 1	-0-	
						9031 9							
08	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	195693	-0-	-156684	-0-	142 1	185939 2	Y	8738	8685 0	53 1	-0-	
						9612 9							
08	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	123373	-0-	-210373	-0-	89 1	116838 2	Y	5860	5825 0	35 1	-0-	
						6446 9							
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	682 N	547	-0-	-135	-0-	20	2	527	9	N	479	663	1	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
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	2	501	9	N	455	447	1	142

MARATHON OIL EF LLC 525398														
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559														
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-
08	682 N	63	-0-	-619	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196														
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
*08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	3	29	9	Y	26	26	1	14

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947														
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
*08	3100 N	2927	-0-	-173	3021	2373	3	554	9	Y	504	520	1	270

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.	14224	-	18441
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		5270 X	-0-	-0-	-5270	-833017				Y	-0-			-0-
04		5100 X	-0-	-0-	-5100					Y	-0-			-0-
05		5270 X	896	-0-	-4374		896 3			Y	-0-			-0-
06		2010 X	94	-0-	-1916		94 3			Y	-0-			-0-
07		1643 X	-0-	-0-	-1643					Y	-0-			-0-
08		899 X	411	-0-	-488		378 3	33 9	Y	30	14 1			16

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		WELL #:	1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	13174	-	17230
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	
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				210	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:	1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	13727	-	18376
03		0 N	290	-0-	290	-36969	23 1	266 3	Y	-0-	70 0			-0-	
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-36969	1 4		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-	
08		186 N	19	-0-	-167	-0-	6 4	18 3	Y	-0-				-0-	

ROYAL UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266836	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	14095	PERF.	14059	-	19881
03		31 X	4733	-0-	4702	-110658	162 1	4050 3	Y	474	553 0			179
04		3240 X	4560	-0-	1320	-109338	521 9							
05		3348 X	4930	-0-	1582	-107756	119 1	3865 3	Y	524	600 0			103
06		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	576 9							
07		3348 X	3275	-0-	-73	-0-	117 1	4222 3	Y	537	530 0			110
08		3348 X	3088	-0-	-260	-0-	591 9							
							77 1	2674 3	Y	506	505 0			111
							557 9							
							75 1	2556 3	Y	525	575 0			61
							66 4	578 9						
							104 1	2528 3	Y	296	326 0			31
							130 4	326 9						

VICKERS GAS UNIT 1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	268217	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	14052	-	18907
03		4402 X	3417	-0-	-985	-47104	222 1	2624 3	Y	514	484 0			194
04		4260 X	3801	-0-	-459	-47104	6 4	565 9						
05		4247 X	3787	-0-	-460	-47104	246 1	2811 3	Y	670	732 0			132
06		3600 X	3191	-0-	-409	-0-	7 4	737 9						
07		3937 X	2709	-0-	-1228	-0-	218 1	3372 3	Y	174	270 0			36
08		3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	6 4	191 9						
							148 1	2865 3	Y	158	159 0			35
							4 4	174 9						
							161 1	2370 3	Y	112	134 0			13
							55 4	123 9						
							129 1	2451 3	Y	172	167 0			18
							49 4	189 9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
RUNGE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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				
08	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	85 1	1609 3	Y	129	128 0	14
						44 4	142 9				
RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821		
03	DLQ G-10	8802	-0-	8802	26242	611 1	7217 3	Y	870	919 0	328
						17 4	957 9				
04	DLQ G-10	8641	-0-	8641	34883	639 1	7337 3	Y	587	799 0	116
						19 4	646 9				
05	43705 X	8822	-0-	-34883	-0-	488 1	7642 3	Y	617	606 0	127
						13 4	679 9				
06	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	396 1	7733 3	Y	438	469 0	96
						11 4	482 9				
07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	402 1	5920 3	Y	189	263 0	22
						176 4	208 9				
*08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	337 1	6353 3	Y	155	161 0	16
						171 4	171 9				
RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013		
03	DLQ G-10	6505	-0-	6505	-760533	504 1	5948 3	Y	35	39 0	13
						14 4	39 9				
04	DLQ G-10	6712	-0-	6712	-753821	541 1	6148 3	Y	6	18 0	1
						16 4	7 9				
05	0 X	7345	-0-	7345	-746476	414 1	6466 3	Y	413	329 0	85
						11 4	454 9				
06	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	318 1	6208 3	Y	302	321 0	66
						9 4	332 9				
07	7006 X	5586	-0-	-1420	-0-	330 1	4888 3	Y	198	241 0	23
						150 4	218 9				
08	7006 X	6696	-0-	-310	-0-	312 1	5900 3	Y	294	286 0	31
						161 4	323 9				
RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712		
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-
08	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														
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	109430 X	92129	-0-	-17301	-0-	892	1	88585	2	N	2411	2176	1	6 8 521
						2652	9							
04	105900 X	87951	-0-	-17949	-0-	992	1	84373	2	N	2351	2635	1	237
						2586	9							
05	109430 X	84333	-0-	-25097	-0-	650	1	81101	2	N	2347	2284	1	1 8 299
						2582	9							
06	101100 X	76400	-0-	-24700	-0-	599	1	73769	2	N	1847	1966	1	180
						2032	9							
07	97495 X	74684	-0-	-22811	-0-	573	1	72015	2	N	1905	1838	1	247
						2096	9							
08	92132 X	70867	-0-	-21265	-0-	694	1	68215	2	N	1780	1764	1	263
						1958	9							

YORKTOWN WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 13984 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	31045	-0-	31045	31045	67	1	30491	2	N	443	351	1	92
						487	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	31045					N	NO RPT			92

YORKTOWN WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 13974 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	26256	-0-	26256	26256	57	1	25806	2	N	357	283	1	74
						393	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26256					N	NO RPT			74

YORKTOWN WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13945 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	26064	-0-	26064	26064	57	1	25526	2	N	437	346	1	91
						481	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26064					N	NO RPT			91

YORKTOWN WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 13939 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	26589	-0-	26589	26589	57	1	25858	2	N	613	485	1	128
						674	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26589					N	NO RPT			128

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 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	N	121	65
						133	9					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	-0-	65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					N	NO RPT	65
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648												
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
						6	9					
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	510	1	4262	3	Y	80	130
						88	9					
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	481	1	3795	3	Y	-0-	130
*07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	598	1	4383	3	Y	-0-	130
08	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												
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	370	1	2530	3	Y	13	114
						14	9					
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	506	1	4063	3	Y	27	141
						30	9					
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	378	1	3160	3	Y	5	41
						6	9				105	1
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	90	1	707	3	Y	53	94
						58	9					
*07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	115	1	844	3	Y	5	99
						6	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	99
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682												
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
						22	9					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-	247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-	247
08	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												
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	96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	136
*07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-	136
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	136



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272180	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 12807	PERF.13065 - 16358		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	1020	-0-	-1305	-0-	189 1 66 9	765 3	Y	60	154
04	2070 X	846	-0-	-1224	-0-	208 1 91 9	547 3	Y	83 119 1	118
05	2263 X	1520	-0-	-743	-0-	267 1 454 9	799 3	Y	413 303 1	228
06	2190 X	1454	-0-	-736	-0-	350 1 218 9	886 3	Y	198 257 1	169
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	392 1 240 9	1196 3	Y	218 191 1	196
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	196
MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272419	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 13085	PERF.13421 - 17982		
03	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	965 1 229 9	1216 3	N	208 190 1	306
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1066 1 99 9	919 3	N	90 188 1	208
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1870 1 243 9	1138 3	N	221 186 1	243
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1810 1 188 9	970 3	N	171 187 1	227
*07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	1870 1 61 9	679 3	N	55	282
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	282
FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272432	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 13116	PERF.13083 - 17444		
03	1674 X	1150	-0-	-524	-0-	202 1 131 9	817 3	Y	119 288 1	107
04	1440 X	946	-0-	-494	-0-	214 1 171 9	561 3	Y	155 70 1	192
05	1674 X	1097	-0-	-577	-0-	234 1 164 9	699 3	Y	149 270 1	71
06	1620 X	1252	-0-	-368	-0-	305 1 176 9	771 3	Y	160 99 1	132
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	255 1 154 9	777 3	Y	140 185 1	87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	87
KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 272596	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 13239	PERF.13162 - 19591		
03	2976 X	2083	-0-	-893	-0-	355 1 289 9	1439 3	Y	263 202 1	158
04	2670 X	1698	-0-	-972	-0-	402 1 240 9	1056 3	Y	218 291 1	85
05	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	379 1 366 9	1133 3	Y	333 358 1	60
06	2100 X	1694	-0-	-406	-0-	418 1 218 9	1058 3	Y	198 133 1	125
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	291 1 210 9	887 3	Y	191 248 1	68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	871	-0-	-1795	-0-	109	1	441	3	Y	292	172	1	172
						321	9							
04	1950 X	1712	-0-	-238	-0-	429	1	1125	3	Y	144	159	1	157
						158	9							
05	2046 X	1628	-0-	-418	-0-	373	1	1116	3	Y	126	153	1	130
						139	9							
06	1980 X	909	-0-	-1071	-0-	227	1	574	3	Y	98	183	1	45
						108	9							
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	362	1	1104	3	Y	150	95	1	100
						165	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
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	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	205	1	624	3	Y	195	289	1	73
						215	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	180	1	548	3	Y	248	188	1	153
						273	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
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	3880	-0-	-460	-0-	1870	1	1814	3	N	178	166	1	87
						196	9							
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
POTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274460		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	4774 X	2139	-0-	-2635	-0-	503	1	1179	3	N	415	547	1	115
04	4380 X	1821	-0-	-2559	-0-	457	9	1110	3	N	349	191	1	273
05	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	327	1	852	3	N	350	357	1	266
06	3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	384	9	664	3	N	326	374	1	218
07	3720 X	1684	-0-	-2036	-0-	553	1	742	3	N	297	335	1	180
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	385	9			N	NO RPT			180
						581	1							
						359	9							
						615	1							
						327	9							
KAISER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274666		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196						
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	644	1	2611	3	Y	192	271	1	63
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	211	9	2521	3	Y	156	71	1	148
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	960	1	3840	3	Y	162	158	1	152
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	172	9	2408	3	Y	133	190	1	95
*07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1284	1	4369	3	Y	148	116	1	127
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	178	9			Y	NO RPT			127
						952	1							
						146	9							
						1434	1							
						163	9							
FIELDS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274668		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
08	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						
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	231	1	1224	3	Y	516	376	1	245
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	568	9	2743	3	Y	428	291	1	382
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	448	1	3843	3	Y	318	567	1	133
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	471	9	3490	3	Y	332	355	1	110
*07	3100 N	3723	-0-	623	623	245	1	3189	3	Y	277	187	1	200
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	350	9			Y	NO RPT			200
						237	1							
						365	9							
						229	1							
						305	9							
ADAMEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274673		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
-----														
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
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 1	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 1	68
							94	9						
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	298	3	Y	62		130
							68	9						
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		130
-----														
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	358	1	2448	3	Y	183	190 1	61
							201	9						
04	2460	X	1227	-0-	-1233	-0-	105	1	847	3	Y	250	173 1	138
							275	9						
05	2325	X	920	-0-	-1405	-0-	63	1	527	3	Y	300	187 1	251
							330	9						
06	2910	X	1190	-0-	-1720	-0-	112	1	884	3	Y	176	399 1	28
							194	9						
07	3007	X	1242	-0-	-1765	-0-	129	1	942	3	Y	155		183
							171	9						
08	3007	X NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-					Y	NO RPT		183
-----														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	274	1	1869	3	Y	42	169 1	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 1	118
							107	9						
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	73		191
							80	9						
*07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	68	1	500	3	Y	59		250
							65	9						
08	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		250



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	119	1	811	3	Y	74	94	1	74
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	81	9	712	3	Y	7			81
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1090	3	Y	377	275	1	183
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	130	1	799	3	Y	157	187	1	153
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	415	9	647	3	Y	159	186	1	126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	NO RPT			126
						173	9							
						88	1							
						175	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	67	1	461	3	Y	94	209	1	43
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	103	9	221	3	Y	52			95
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	102	126	1	71
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	57	9	89	3	Y	17			88
*07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	53	3	Y	8			96
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	9			Y	NO RPT			96
						11	1							
						19	9							
						7	1							
						9	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	170	1	1159	3	Y	69	118	1	153
04	797 X	797	-0-	-0-	-0-	76	9	516	3	Y	197	178	1	172
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	64	1	365	3	Y	110			282
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	217	9	277	3	Y	257	362	1	177
*07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	Y	186	206	1	157
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	9			Y	NO RPT			157
						35	1							
						283	9							
						62	1							
						205	9							
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
03	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	164	1	1120	3	Y	186	336	1	101
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	205	9			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1231	3	Y	355	392	1	125
						391	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			125
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			125
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			142
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			142
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	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														
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	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	115	1	845	3	Y	43			167
						47	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			167

-----																	
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.// 781915														
LOOS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 276303			COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08		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						
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		3100 N	3206	-0-	106	106	381	1	2792	3	Y	30					118
							33	9									
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					118
-----																	
BOENING UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 276331			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625						
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		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	491	1	3597	3	Y	240	189	1			108
							264	9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
-----																	
COLLE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 276648			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663						
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	3266	-0-	-1105	-0-	1256	1	1515	3	N	450	348	1			167
							495	9									
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
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	
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	7080	-0-	-1910	-0-	440	1	6137	3	Y	457	567	1	317
						503	9							
08	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT			317
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
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	8522	-0-	-1460	-0-	820	1	6006	3	Y	1542	1412	1	323
						1696	9							
08	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT			323
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	834	1	5697	3	Y	1697	1821	1	223
						1867	9							
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	546	1	4392	3	Y	1747	1708	1	262
						1922	9							
05	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	622	1	5199	3	Y	1613	1780	1	95
						1774	9							
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	614	1	4846	3	Y	1456	1403	1	148
						1602	9							
07	8897 X	6985	-0-	-1912	-0-	642	1	4705	3	Y	1489	1384	1	253
						1638	9							
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT			253
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
03	11563 X	10343	-0-	-1220	-0-	1097	1	7491	3	Y	1595	1739	1	258
						1755	9							
04	10890 X	9790	-0-	-1100	-0-	903	1	7257	3	Y	1482	1533	1	207
						1630	9							
05	9641 X	7483	-0-	-2158	-0-	647	1	5410	3	Y	1296	1198	1	305
						1426	9							
06	10080 X	7592	-0-	-2488	-0-	661	1	5215	3	Y	1560	1535	1	330
						1716	9							
07	DLQ G-10	6677	-0-	6677	6677	608	1	4452	3	Y	1470	1495	1	305
						1617	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6677					Y	NO RPT			305

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175												
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
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	420	1	2866	3	Y	179	177 1 62
						197	9					
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	415	1	3338	3	Y	241	200 1 103
						265	9					
05	2511 X	1627	-0-	-884	-0-	149	1	1249	3	Y	208	138 1 173
						229	9					
06	3630 X	800	-0-	-2830	-0-	67	1	526	3	Y	188	186 1 175
						207	9					
07	DLQ G-10	447	-0-	447	447	8	1	55	3	Y	349	172 1 352
						384	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT	352
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454												
03	18042 X	10901	-0-	-7141	-0-	1197	1	8175	3	Y	1390	1617 1 103
						1529	9					
04	16830 X	10988	-0-	-5842	-0-	1047	1	8412	3	Y	1390	1296 1 197
						1529	9					
05	14942 X	11724	-0-	-3218	-0-	1095	1	9158	3	Y	1337	1294 1 240
						1471	9					
06	12900 X	11209	-0-	-1691	-0-	1108	1	8738	3	Y	1239	1232 1 247
						1363	9					
07	DLQ G-10	9991	-0-	9991	9991	1056	1	7732	3	Y	1094	1171 1 170
						1203	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9991					Y	NO RPT	170
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462												
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	5869	-0-	-1695	-0-	571	1	4183	3	Y	1014	953 1 178
						1115	9					
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT	178
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980												
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	6015	-0-	-991	-0-	591	1	4328	3	Y	996	778 1 435
						1096	9					
08	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT	435

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14579	-0-	14579	14579	1534	1	11235	3	Y	1645	1649	1		303
						1810	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14579					Y	NO RPT				303
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864															
03	28334 X	15055	-0-	-13279	-0-	1545	1	10552	3	Y	1655	1921	1		250
						1137	4								
						1821	9								
04	25800 X	14058	-0-	-11742	-0-	1287	1	10340	3	Y	1644	1701	1		193
						623	4								
						1808	9								
05	19096 X	15013	-0-	-4083	-0-	1339	1	11199	3	Y	1471	1513	1		151
						857	4								
						1618	9								
06	17790 X	15452	-0-	-2338	-0-	1547	1	12200	3	Y	1262	1085	1		328
						317	4								
						1388	9								
07	DLQ G-10	15401	-0-	15401	15401	1679	1	12297	3	Y	1295	1482	1		141
						1425	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15401					Y	NO RPT				141
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920															
03	28489 X	19653	-0-	-8836	-0-	2094	1	14306	3	Y	2957	3248	1		370
						3253	9								
04	25440 X	19601	-0-	-5839	-0-	1841	1	14798	3	Y	2693	2678	1		385
						2962	9								
05	21793 X	20761	-0-	-1032	-0-	1901	1	15902	3	Y	2689	2652	1		422
						2958	9								
06	20940 X	19433	-0-	-1507	-0-	1876	1	14796	3	Y	2510	2416	1		516
						2761	9								
07	DLQ G-10	18562	-0-	18562	18562	1910	1	13990	3	Y	2420	2629	1		307
						2662	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18562					Y	NO RPT				307
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880															
03	19592 X	13332	-0-	-6260	-0-	1373	1	9381	3	Y	1163	1330	1		229
						1299	4								
						1148	1	1279	9						
04	18780 X	12218	-0-	-6562	-0-	1148	1	9223	3	Y	1018	1023	1		224
						727	4								
						1120	9								
05	16988 X	12548	-0-	-4440	-0-	1125	1	9407	3	Y	1002	924	1		302
						914	4								
						1102	9								
06	17970 X	11081	-0-	-6889	-0-	1101	1	8689	3	Y	944	923	1		323
						253	4								
						1038	9								
07	DLQ G-10	7351	-0-	7351	7351	754	1	5523	3	Y	976	1049	1		250
						1074	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7351					Y	NO RPT				250

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	35340 X	19216	-0-	-16124	-0-	2070	1	14137	3	Y	2735	3081	250
						3009	9						
04	32490 X	16550	-0-	-15940	-0-	1555	1	12501	3	Y	2267	2267	250
						2494	9						
05	27559 X	17990	-0-	-9569	-0-	1647	1	13773	3	Y	2336	2279	307
						2570	9						
06	26610 X	17353	-0-	-9257	-0-	1675	1	13211	3	Y	2243	2201	349
						2467	9						
07	DLQ G-10	17230	-0-	17230	17230	1761	1	12897	3	Y	2338	2432	255
						2572	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17230					Y	NO RPT		255
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004													
03	16740 X	13099	-0-	-3641	-0-	1675	1	8879	3	Y	2314	2111	755
						2545	9						
04	15660 X	11838	-0-	-3822	-0-	1425	1	8720	3	Y	1539	2013	281
						1693	9						
05	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	563	1	8837	3	Y	1974	2068	187
						2171	9						
06	13050 X	10317	-0-	-2733	-0-	523	1	7696	3	Y	1907	1776	318
						2098	9						
07	13485 X	9791	-0-	-3694	-0-	542	1	7557	3	Y	1538	1377	479
						1692	9						
08	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT		479
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349													
03	16988 X	14529	-0-	-2459	-0-	2083	1	11041	3	Y	1277	1168	260
						1405	9						
04	15600 X	13550	-0-	-2050	-0-	1634	1	9996	3	Y	1745	1776	229
						1920	9						
05	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	645	1	10118	3	Y	1736	1757	208
						1910	9						
06	14070 X	11426	-0-	-2644	-0-	634	1	9328	3	Y	1331	1367	172
						1464	9						
07	14539 X	11690	-0-	-2849	-0-	660	1	9202	3	Y	1662	1542	292
						1828	9						
08	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT		292
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404													
03	5797 X	4056	-0-	-1741	-0-	687	1	2784	3	Y	532	537	224
						585	9						
04	5460 X	3512	-0-	-1948	-0-	796	1	2090	3	Y	569	564	229
						626	9						
05	5735 X	3860	-0-	-1875	-0-	766	1	2291	3	Y	730	756	203
						803	9						
06	5550 X	4018	-0-	-1532	-0-	960	1	2428	3	Y	573	531	245
						630	9						
07	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	864	1	2633	3	Y	438	568	115
						482	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3979					Y	NO RPT		115

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11439 X	8302	-0-	-3137	-0-	1431	1	5800	3	Y	974	969	344
						1071	9						
04	10890 X	6834	-0-	-4056	-0-	1666	1	4372	3	Y	724	933	135
						796	9						
05	10137 X	7134	-0-	-3003	-0-	1595	1	4768	3	Y	701	576	260
						771	9						
06	9810 X	6652	-0-	-3158	-0-	1659	1	4197	3	Y	724	718	266
						796	9						
07	DLQ G-10	6880	-0-	6880	6880	1452	1	4423	3	Y	914	925	255
						1005	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6880					Y	NO RPT		255
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205													
03	24149 X	13670	-0-	-10479	-0-	1537	1	10501	3	Y	1484	1421	448
						1632	9						
04	23010 X	12695	-0-	-10315	-0-	1294	1	10398	3	Y	912	1136	224
						1003	9						
05	19623 X	13407	-0-	-6216	-0-	1243	1	10395	3	Y	1608	1629	203
						1769	9						
06	18990 X	12903	-0-	-6087	-0-	1279	1	10088	3	Y	1396	1365	234
						1536	9						
07	DLQ G-10	13200	-0-	13200	13200	1405	1	10290	3	Y	1368	1383	219
						1505	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13200					Y	NO RPT		219
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052													
03	30287 X	12566	-0-	-17721	-0-	1340	1	9151	3	Y	1886	2532	229
						2075	9						
04	29100 X	14478	-0-	-14622	-0-	1373	1	11038	3	Y	1879	1572	536
						2067	9						
05	22537 X	14084	-0-	-8453	-0-	1282	1	10722	3	Y	1891	2135	292
						2080	9						
06	16650 X	13623	-0-	-3027	-0-	1302	1	10266	3	Y	1868	1728	432
						2055	9						
07	DLQ G-10	13880	-0-	13880	13880	1419	1	10394	3	Y	1879	2118	193
						2067	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13880					Y	NO RPT		193
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742													
03	17546 X	12720	-0-	-4826	-0-	1343	1	9175	3	Y	2002	2081	260
						2202	9						
04	16830 X	12348	-0-	-4482	-0-	1142	1	9182	3	Y	1840	1824	276
						2024	9						
05	12964 X	12661	-0-	-303	-0-	1126	1	9416	3	Y	1926	1780	422
						2119	9						
06	13890 X	12221	-0-	-1669	-0-	1144	1	9025	3	Y	1865	1959	328
						2052	9						
07	13702 X	11033	-0-	-2669	-0-	1063	1	7784	3	Y	1987	1945	370
						2186	9						
08	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT		370



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	15242	-0-	-258	-0-	1558	1	11414	3	Y	2064	1772 1	500
						2270	9						
08	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT		500

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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

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

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

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530		PERF. 13268 - 13364	
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-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

-----												
DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277												
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-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												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244												
03		14B2 EXT		-0-	-0-	B	1210				N	4
04		14B2 EXT		-0-	-0-	B	1210				N	55
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	1210				N	57
*06		1210 X		-0-	-0-	B	-1210				N	61
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	61
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	61
-----												
VAQUERO OPERATING 882776												
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370												
03		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	75
04		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	75
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	75
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	75
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	75
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	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												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	-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												
03		234 N	234	-0-	-0-		-0-	234	2		Y	10
04		240 N	223	-0-	-17		-0-	223	2		Y	10
05		248 N	236	-0-	-12		-0-	236	2		Y	10
06		229 N	229	-0-	-0-		-0-	229	2		Y	10
*07		236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2		Y	10
08		248 N	234	-0-	-14		-0-	234	2		Y	10

-----												
DIRKS (HOCKLEY 3300)												
BRITANCO, L.L.C.												
ROBERTS, MORRIS ET AL												
24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
093620												
WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-		-0-
08		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		Y	-0-		-0-

-----												
DIRKS (1850)												
BRITANCO, L.L.C.												
GINGERICH, GEORGE C.												
24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
093620												
WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-

-----												
DOLAN (HOSTETTER)												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION												
DOLAN												
25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
859552												
WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
DOLAN (LULING SAND)												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION												
PRASEK 139												
25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
859552												
WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019												

-----												
DREYER (VICKSBURG 3600)												
PREMIER MINERALS, INC.												
ROGER												
26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
676033												
WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	11 9	N	10			42
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	397 2	3 9	N	3			45
08	403 N	253	-0-	-150 B	-0-	253 2		N	-0-			45

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

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
*08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	13 1	641 2	N	1	1 1		18
						1 9						

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
-----													
DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905	
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-	
08	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	
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-	
08	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2		N	-0-		-0-	
-----													
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	15057	PERF.	12712 - 12748
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-	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID ->	212420	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12863 - 14269
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
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	
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-	
*08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	46	1	2342	2	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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13951	- 14055
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175280	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674	- 14188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13774	- 13800
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.	13700	- 13825
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-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	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
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-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		//CONT.//		26214	543	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	178752	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	13700 - 13817	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 13540	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	218985	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674 - 13812	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
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
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		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-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	3 1	N	1			52
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	N	-0-	2 1		50
05		310 N	244	-0-	-66	-0-	3 1	N	-0-			50
06		150 N	74	-0-	-76	-0-	5 1	N	-0-			50
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			50
08		248 N	116	-0-	-132	-0-	6 1	N	-0-			50
							2 1	N	-0-			50

-----												
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	2 1	Y	-0-			1
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
*08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
							2 1	Y	-0-			-0-

-----												
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----												
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		SWR 10	504	-0-	504	134483	10 1	N	-0-			1
04		SWR 10	312	-0-	312	134795	6 1	N	-0-	1 1		-0-
05		SWR 10	264	-0-	264	135059	5 1	N	-0-			-0-
06		SWR 10	344	-0-	344	135403	5 1	N	73	72 1		1
							80 9					
07		SWR 10	295	-0-	295	135698	6 1	N	-0-			1
08		SWR 10	323	-0-	323	136021	6 1	N	-0-			1

-----												
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		SWR 10	1826	-0-	1826	773325	36 1	N	12			62
							13 9					
04		SWR 10	1709	-0-	1709	775034	33 1	N	6	6 1		62
							7 9					
05		SWR 10	1782	-0-	1782	776816	34 1	N	11			73
							12 9					
06		SWR 10	1734	-0-	1734	778550	33 1	N	6			79
							7 9					
07		SWR 10	1778	-0-	1778	780328	34 1	N	12			91
							13 9					
08		SWR 10	1716	-0-	1716	782044	33 1	N	11	3 1		99
							12 9					

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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176499	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3830	- 3904		
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-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7 1	372 2	N	-0-	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184428	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 15030	PERF. 13511	- 14543		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAGG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198347	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 16066	PERF. 13401	- 15808		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 246349	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12462	PERF. 11640	- 12418		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRANK GU		WELL #: 2		RRCID -> 247347	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 12393	PERF. 11682	- 12120			
03	7719 X	6188	-0-	-1531	-0-	121 1	6011 2	Y	51		158
04	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	56 9	6006 2	Y	38	60 1	136
05	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	42 9	6115 2	Y	40		176
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	119 1	5953 2	Y	33	171 1	38
07	6386 X	5916	-0-	-470	-0-	44 9	5771 2	Y	28		66
08	6386 X	5976	-0-	-410	-0-	36 9	5825 2	Y	32	37 1	61
						114 1					
						31 9					
						116 1					
						35 9					



-----  
 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	42 1	2097 2	N	28			101
						31 9						
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	41 1	2050 2	N	10	28 1		83
						11 9						
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	42 1	2142 2	N	17			100
						19 9						
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	40 1	2064 2	N	17			117
						19 9						
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	41 1	2097 2	N	21			138
						23 9						
*08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	41 1	2054 2	N	30	13 1		155
						33 9						

-----  
 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569  
 -----

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

-----  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845  
 -----

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	7 1	373 2	N	9			118
						10 9						
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7 1	367 2	N	2	21 1		99
						2 9						
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9 1	441 2	N	5			104
						6 9						
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	7 1	361 2	N	5			109
						6 9						
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9 1	454 2	N	5			114
						6 9						
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	8 1	425 2	N	4	10 1		108
						4 9						

-----  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088  
 -----

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026  
 -----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	34	1	1689	2	N	55		153
						61	9						
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	33	1	1645	2	N	42	77 1	118
						46	9						
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1766	2	N	47		165
						52	9						
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	33	1	1700	2	N	49	178 1	36
						54	9						
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	N	32		68
						35	9						
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	34	1	1702	2	N	44	35 1	77
						48	9						

-----

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

-----

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	8		22
						9	9						
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	N	5		27
						6	9						
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	6	1	285	2	N	9		36
						10	9						
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	5		41
						6	9						
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	5	1	268	2	N	5		46
						6	9						
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	4	1	219	2	N	1		47
						1	9						

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

03	1736 X	107	-0-	-1629	-0-	2	1	96	2	N	8		71
						9	9						
04	1020 X	48	-0-	-972	-0-	1	1	41	2	N	5	2 1	74
						6	9						
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	N	4		78
						4	9						
06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	N	7		85
						8	9						
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	20	1	1027	2	N	9		94
						10	9						
*08	977 X	977	-0-	-0-	-0-	19	1	952	2	N	5	1 1	98
						6	9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03		1457	N	1249	-0-	-208	-0-	24	1	1189	2	N	33		118
04		1380	N	1213	-0-	-167	-0-	36	9	1181	2	N	8	26 1	100
05		1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1190	2	N	19		119
06		1200	N	1176	-0-	-24	-0-	21	9	1140	2	N	13		132
07		1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	1335	2	N	28		160
*08		1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	14	9	1450	2	N	9	12 1	157
								29	1						
								10	9						

-----															
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

-----															
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	192439	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	13863	-	14308
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		37	1	1832	2	Y	8		23
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		9	9	1879	2	Y	3	25 1	1
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		3	9	2060	2	Y	6		7
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		7	9	2033	2	Y	5		12
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		39	1	2169	2	Y	6		18
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		6	9	2185	2	Y	7	12 1	13
								43	1						
								7	9						
								8	9						

-----															
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	14710	PERF.	13764	-	14420
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
VESELY		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	-0-

ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248		
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-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 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		
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-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			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		
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
08	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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	5387	-0-	-3262	-0-	119	1	5268	3	N	-0-			98
08	7688 X	7022	-0-	-666	-0-	113	1	6909	3	N	-0-			98

EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 288389		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12092		PERF. 11964 - 20269				
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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



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	
*07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	148	174	1	152	
						163	9								
*08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	147	1	440	3	N	150			302	
						165	9								

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

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
*08	4557 X	3101	-0-	-1456	-0-	2497	3	604	9	N	549	557	1	265

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

*09	41604 X	41604	-0-	-0-	-0-	35600	3	6004	9	N	5458	5130	1	615
*10	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	2	1	15506	3	N	2017	2269	1	363
						2219	9							
*11	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	31	1	23802	3	N	4231	3963	1	631
						4654	9							
*12	43776 X	43776	-0-	-0-	-0-	227	1	36961	3	N	5989	6030	1	590
						6588	9							
*01	39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	239	1	33610	3	N	5090	5393	1	287
						5599	9							
*02	27296 X	27296	-0-	-0-	-0-	173	1	22918	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							
*08	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	34	1	21842	3	N	3106	2998	1	357
						3417	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
*10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	392 1	3849 3	145 5	N	525	559 1		32	
						407 1	6079 3	578 9						
*11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	575 9			N	523	361 1		194	
						364 1	5277 3	653 9						
*12	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	212 1	7510 3	212 1	N	594	704 1		84	
						353 9								
*01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	174 1		10 9	N	321	377 1		28	
						174 1		10 9		9			37	
*02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	98 1	5037 3	98 1	N	316	191 1		162	
*03	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	380 5		348 9						
						162 1	673 3	51 5	N	220	187 1		195	
*04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	51 5		242 9						
						197 1	207 3	2 5	N	185	356 1		24	
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	2 5		204 9						
						237 1	193 3	210 9	N	191	172 1		43	
*06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	448 1		50 3	N	198	167 1		74	
						218 9								
*07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	315 1	105 3	220 9	N	200	187 1		87	
						220 9								

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014													TOTAL DEPTH 13566	PERF.13824 - 20238
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	
*08	5890 X	1942	-0-	-3948	-0-	1826 3	116 9	Y		105			212	

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014													TOTAL DEPTH 13667	PERF.14035 - 20572
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	
*08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1530 3	113 9	Y		103			106	

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014													TOTAL DEPTH 13705	PERF.13906 - 18296
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-	
*08	5456 X	3317	-0-	-2139	-0-	3317 3		N		-0-			-0-	

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014													TOTAL DEPTH 13728	PERF.13884 - 18258
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-	
*08	7254 X	5004	-0-	-2250	-0-	5004 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*10	8463 X	8420	-0-	-43	-0-	7097	3	265	5	N	962	962	0	-0-
						1058	9							
*11	7740 X	6589	-0-	-1151	-0-	5479	3	1110	9	N	1009	1009	0	-0-
*12	7998 X	6190	-0-	-1808	-0-	5126	3	1064	9	N	967	967	0	-0-
*01	8432 X	6252	-0-	-2180	-0-	5154	3	1098	9	N	998	998	0	-0-
*02	7616 X	1621	-0-	-5995	-0-	856	3	765	9	N	695	695	0	-0-
*03	8432 X	2711	-0-	-5721	-0-	1996	3	145	5	N	518	518	0	-0-
						570	9							
*04	6600 X	1664	-0-	-4936	-0-	759	3	49	5	N	778	778	0	-0-
						856	9							
*05	6262 X	2476	-0-	-3786	-0-	1736	3	12	5	N	662	662	0	-0-
						728	9							
*06	6060 X	1745	-0-	-4315	-0-	1137	3	608	9	N	553	553	0	-0-
*07	2697 X	1703	-0-	-994	-0-	1140	3	563	9	N	512	512	0	-0-
08	2697 X	725	-0-	-1972	-0-	348	3	377	9	N	343	343	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	11665	3	N	3070	3070	0	-0-
						433	5	3377	9					
*11	19800 X	15782	-0-	-4018	-0-	36	1	12179	3	N	3243	3243	0	-0-
						3567	9							
*12	19499 X	15614	-0-	-3885	-0-	73	1	11850	3	N	3355	3355	0	-0-
						3691	9							
*01	17887 X	9622	-0-	-8265	-0-	41	1	7182	3	N	2181	2181	0	-0-
						2399	9							
*02	14728 X	8520	-0-	-6208	-0-	21	1	6521	3	N	1798	1798	0	-0-
						1978	9							
*03	16306 X	7780	-0-	-8526	-0-	38	1	5490	3	N	1682	1682	0	-0-
						402	5	1850	9					
*04	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	15997	3	1204	5	N	1769	1769	0	-0-
						1946	9							
*05	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	16821	3	127	5	N	1770	1770	0	-0-
						1947	9							
*06	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	14457	3	1750	9	N	1591	1591	0	-0-
*07	19778 X	15828	-0-	-3950	-0-	13990	3	1838	9	N	1671	1671	0	-0-
08	19778 X	15524	-0-	-4254	-0-	13677	3	1847	9	N	1679	1679	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	9366	3	N	2295	2295	0	-0-
						348	5	2525	9					
*11	11970 X	11570	-0-	-400	-0-	27	1	9241	3	N	2093	2093	0	-0-
						2302	9							
*12	12772 X	11401	-0-	-1371	-0-	55	1	8967	3	N	2163	2163	0	-0-
						2379	9							
*01	12772 X	10737	-0-	-2035	-0-	49	1	8570	3	N	1925	1925	0	-0-
						2118	9							
*02	11536 X	10984	-0-	-552	-0-	29	1	8851	3	N	1913	1913	0	-0-
						2104	9							
*03	12307 X	10955	-0-	-1352	-0-	57	1	8103	3	N	1999	1999	0	-0-
						596	5	2199	9					
*04	11580 X	10034	-0-	-1546	-0-	7375	3	547	5	N	1920	1920	0	-0-
						2112	9							
*05	12152 X	9994	-0-	-2158	-0-	7815	3	58	5	N	1928	1928	0	-0-
						2121	9							
*06	11760 X	9230	-0-	-2530	-0-	7217	3	2013	9	N	1830	1830	0	-0-
*07	12152 X	9292	-0-	-2860	-0-	7284	3	2008	9	N	1825	1825	0	-0-
08	10943 X	8050	-0-	-2893	-0-	6024	3	2026	9	N	1842	1842	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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	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-
08	18755 X	7297	-0-	-11458	-0-	5844	3	1453	9	N	1321	1321	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-
08	8370 X	3990	-0-	-4380	-0-	2573	3	1417	9	N	1288	1288	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 #:		10	RRCID ->	286532	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	13123	PERF.13381	- 19507			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-	
08	11811 X	9016	-0-	-2795	-0-	6797	3	2219	9	N	2017	2017	0	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
MIGURA		WELL #:		1	RRCID ->	252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	13551	PERF.14007	- 16787		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

KRAUSE A		WELL #:		1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.13375	- 16375	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257

LANIK A		WELL #:		1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13485	- 17020		
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
*08	2170 N	1439	-0-	-731	-0-	899	1	540	9	N	491	555	1	306

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13412	- 17879	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	908	1	274	9	Y	249	372	1	222
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1083	1	442	9	Y	402	191	1	433
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1262	1	254	9	Y	231	545	1	119
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1303	1	223	9	Y	203	188	1	134
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1408	1	254	9	Y	231	187	1	178
*08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1021	1	238	9	Y	216	182	1	212
-----														
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
03	1085 N	1285	-0-	200	-15173	510	1	648	3	N	115	192	1	168
04	1230 N	1172	-0-	-58	-15173	498	1	584	3	N	82	191	1	59
05	1240 N	1330	-0-	90	-15083	521	1	689	3	N	109			168
06	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	493	1	536	3	N	43	190	1	21
07	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	515	1	526	3	N	127			148
*08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	527	1	624	3	N	66	194	1	20
						73	9							
-----														
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	92	107	1	13
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	101	9	241	3	Y	95	90	1	18
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	65	1	259	3	Y	167	170	1	15
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	105	9	290	3	Y	152	158	1	9
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	66	1	283	3	Y	155	149	1	15
*08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	184	9	273	3	Y	252	242	1	25
						115	1							
						167	9							
						171	9							
						181	1							
						277	9							
-----														
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
-----														
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	3			113
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	3	9	1945	3	N	453	383	1	183
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	426	1	1358	3	N	471	379	1	275
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	498	9	725	3	N	376	382	1	269
07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1111	1	196	3	N	232	370	1	131
*08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	518	9	543	3	N	265	187	1	209
						951	1							
						414	9							
						713	1							
						255	9							
						422	1							
						292	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521													
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						
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	408	1	187	3	N	133	182 1	235
						146	9						
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849													
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
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	97	1	92	9	Y	84	174 1	108
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203													
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						
*08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	527	1	384	4	N	95		212
						105	9						
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697													
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						
*08	744 N	743	-0-	-1	-0-	201	1	485	3	Y	52	59 1	13
						57	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		19 X	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	9	Y	214
04		188 X	188	-0-	-0-	-0-	165	1	23	9	Y	235
05		186 X	186	-0-	-0-	-0-	167	1	19	9	Y	80
06		184 X	184	-0-	-0-	-0-	107	1	63	3	Y	93
							14	9				
07		231 X	231	-0-	-0-	-0-	114	1	96	3	Y	112
							21	9				
*08		81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	123
							12	9				

  

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201												
03		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	645	1	455	9	Y	171
04		932 X	932	-0-	-0-	-0-	401	1	109	3	Y	109
							422	9				
05		886 X	886	-0-	-0-	-0-	379	1	83	3	Y	141
							424	9				
06		979 X	979	-0-	-0-	-0-	367	1	205	3	Y	136
							407	9				
07		648 X	648	-0-	-0-	-0-	155	1	110	3	Y	138
							383	9				
*08		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	424	1	225	3	Y	273
							354	9				

  

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611												
03		434 N	352	-0-	-82	-0-	79	3	273	9	Y	50
04		420 N	284	-0-	-136	-0-	62	3	222	9	Y	4
05		372 N	200	-0-	-172	-0-	38	3	162	9	Y	34
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	39
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	31
*08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	14

  

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-
05		3100 N	5631	-0-	2531	2531	20	1	4702	3	Y	110
							909	9				
06		3000 N	3944	-0-	944	3475	1195	1	2278	3	Y	68
							471	9				
07		3100 N	4384	-0-	1284	4759	1031	1	2905	3	Y	122
							448	9				
*08		9481 X	4722	-0-	-4759	-0-	1385	1	2844	3	Y	141
							493	9				

  

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
*04		14B2 EXT	417	-0-	417	417	369	1	48	9	N	57
05		14B2 EXT	806	-0-	806	1223	641	1	165	9	N	207
06		T. A.	972	-0-	972	2195	598	1	158	3	N	213
							216	9				
07		2983 X	788	-0-	-2195	-0-	694	1	94	9	N	105
*08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	616	1	131	9	N	224

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----																
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015																
03		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	8168	3	Y	1418	1605	1	94
								1560	9							
04		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	7476	3	Y	1301	1162	1	233
								1431	9							
05		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	7413	3	Y	1277	1125	1	385
								1405	9							
06		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	6976	3	Y	1167	956	1	596
								1284	9							
07		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	6982	3	Y	1219	1388	1	427
								1341	9							
*08		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	6627	3	Y	1131	1135	1	423
								1244	9							
-----																
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575																
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
-----																
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457																
03		186 N	115	-0-	-71	-0-	-0-	75	1	40	9	Y	36			94
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	37	9	Y	34			128
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	80	1	12	9	Y	11			139
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	1			140
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	5			145
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			145

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233  
-----

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
*10	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	465	1	22602	3	Y	2507	2120	1	19	8	457
						2758	9									
11	21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	450	1	18665	3	Y	2168	2199	1	4	8	422
						2385	9									
12	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	465	1	18179	3	Y	2086	2042	1	3	8	463
						2295	9									
01	19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	465	1	16754	3	Y	1810	2091	1			182
						1991	9									
02	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	420	1	14183	3	Y	1505	1531	1			156
						1656	9									
03	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	465	1	14483	3	Y	1607	1722	1			41
						1768	9									
04	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	450	1	12926	3	Y	1424	1292	1			173
						1566	9									
05	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	465	1	12460	3	Y	1257	1187	1			243
						1383	9									
06	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	450	1	11786	3	Y	1223	1321	1			145
						1345	9									
07	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	465	1	10991	3	Y	1177	1159	1			163
						1295	9									
*08	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	465	1	10132	3	Y	1135	1174	1			124
						1249	9									

-----  
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626  
-----

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									
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	1094	1	1514	3	Y	388	186	1			365
						427	9									

-----  
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904  
-----

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
08	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  
-----

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
08		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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									
*08		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	385	1	1726	3	N	292	339	1			175
							321	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
*08		147 X	147	-0-	-0-	-0-	107	1	40	9	N	36					241

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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									
*08		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	68	1	1664	3	Y	253	301	1			54
							278	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
*08		856 X	856	-0-	-0-	-0-	596	3	260	9	N	236	229	1			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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
08		744 N	675	-0-	-69	-0-	622 1	53 9	N	48	187 1	129
-----												
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563												
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
08	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												
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					
*08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	664 1	340 3	N	320	362 1	203
							352 9					
-----												
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		174
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		176
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
*08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-		176
-----												
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150												
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					
*08	14B2	EXT	9345	-0-	9345	14415	978 1	7051 3	N	1196	1647 1	231
							1316 9					
-----												
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	26 1	1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	10 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13 1	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	13 1	1
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	36 1	3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721												
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	EOM BALANCE
03	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	430 1	179 9	611 3	N	163	172 1	227
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	510 1	204 9	930 3	N	185	180 1	232
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	527 1	200 9	879 3	N	182	184 1	230
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	510 1	179 9	865 3	N	163	181 1	212
07	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	527 1	195 9	791 3	N	177	191 1	198
*08	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	527 1	190 9	758 3	N	173	167 1	204
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609												
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	502 1	134 9	383 3	N	122		170
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	499 1	88 9	272 3	N	80	184 1	66
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	512 1	101 9	333 3	N	92		158
06	990 N	856	-0-	-134	-0-	493 1	80 9	283 3	N	73	188 1	43
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	515 1	85 9	270 3	N	77		120
*08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	527 1	292 9	329 3	N	265	178 1	207
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111												
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	19 1	726 9	1491 3	Y	660	925 1	99
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	30 1	695 9	2175 3	Y	632	568 1	163
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	76 1	448 9	5387 3	Y	407	517 1	53
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	178 1	322 9	4893 3	Y	293	302 1	44
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	131 1	527 9	3885 3	Y	479	418 1	105
*08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	142 1	320 9	3989 3	Y	291	365 1	31
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		105
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062												
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40		233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	3	Y	152	157	1	230
						167	9							
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225														
03	24714 X	5644	-0-	-19070	-0-	3	1	4446	3	N	1086	1139	1	202
						1195	9							
04	7170 X	4792	-0-	-2378	-0-	29	1	3681	3	N	984	750	1	436
						1082	9							
05	7409 X	4577	-0-	-2832	-0-	3542	3	1035	9	N	941	754	1	623
06	6210 X	3287	-0-	-2923	-0-	2558	3	729	9	N	663	1105	1	181
07	5797 X	3298	-0-	-2499	-0-	2475	3	823	9	N	748	377	1	552
*08	5642 X	3283	-0-	-2359	-0-	2492	3	791	9	N	719	904	1	367
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951														
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
08	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														
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
*08	12647 X	2236	-0-	-10411	-0-	1962	3	274	9	N	249	188	1	233
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03		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	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
-----															
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190	
-----															
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281															
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	258	1	170	3	Y	193	198	1	78
							212	9							
04	750	N	440	-0-	-310	-0-	294	1	146	9	Y	133	189	1	22
05	868	N	466	-0-	-402	-0-	320	1	146	9	Y	133	131	1	24
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	510	1	108	3	Y	185	124	1	85
							204	9							
07	3100	N	6832	-0-	3732	3732	1980	1	3693	3	Y	1054	941	1	198
							1159	9							
*08	3100	N	4692	-0-	1592	5324	1675	1	2222	3	Y	723	765	1	156
							795	9							
-----															
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825															
03	4185	X	1872	-0-	-2313	-0-	428	1	1211	3	Y	212	213	1	64
							233	9							
04	3000	X	1375	-0-	-1625	-0-	384	1	816	3	Y	159	192	1	31
							175	9							
05	2542	X	1589	-0-	-953	-0-	426	1	959	3	Y	185	175	1	41
							204	9							
06	2220	X	1469	-0-	-751	-0-	379	1	895	3	Y	177	175	1	43
							195	9							
07	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	492	1	908	3	Y	189	190	1	42
							208	9							
*08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	429	1	799	3	Y	138	146	1	34
							152	9							
-----															
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173															
03	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	422	1	2129	3	Y	202	164	1	165
							222	9							
04	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	352	1	2120	3	Y	180	161	1	184
							198	9							
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	517	1	2182	3	Y	167	241	1	110
							184	9							
06	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	533	1	2046	3	Y	167	173	1	104
							184	9							
07	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	579	1	2053	3	Y	174	115	1	163
							191	9							
*08	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	328	1	2033	3	Y	174	239	1	98
							191	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	746	1	4610	3	Y	506	512	1	31
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	557	9	714	1	4387	3	477	455	53
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	525	9	761	1	4318	3	498	476	75
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	548	9	729	1	3599	3	367	381	61
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	404	9	914	1	4190	3	433	405	89
*08	5270 X	4192	-0-	-1078	-0-	476	9	387	1	3339	3	424	471	42
						466	9							
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
03	14840 X	5489	-0-	-9351	-0-	748	1	4177	3	Y	513	602	1	222
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	564	9	331	1	4122	3	428	356	294
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	471	9	579	1	3703	3	398	497	195
06	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	438	9	548	1	2964	3	349	284	260
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	384	9	720	1	3403	3	383	554	89
*08	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	421	9	630	1	3297	3	385	321	153
						424	9							
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	600	1	2054	3	Y	208	178	1	113
04	2580 X	2515	-0-	-65	-0-	229	9	384	1	1918	3	194	135	172
05	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	213	9	544	1	1715	3	201	315	58
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	221	9	491	1	2131	3	197	208	47
07	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	217	9	772	1	1712	3	169	148	68
*08	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	186	9	706	1	1484	3	160	189	39
						176	9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	902	1	3223	3	Y	311	316	1	169
04	4260 X	3467	-0-	-793	-0-	342	9	493	1	2676	3	271	199	241
05	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	298	9	728	1	2596	3	312	462	91
06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	343	9	676	1	2990	3	273	298	66
07	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	300	9	1084	1	2470	3	213	193	86
*08	4464 X	4027	-0-	-437	-0-	234	9	1228	1	2485	3	285	302	69
						314	9							

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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	5012	-0-	5012	5067	4087	3	925	9	Y	460
05		19432 X	14365	-0-	-5067	-0-	474	1	11399	3	Y	201
							2492	9				
06		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	993	1	4013	3	Y	157
							855	9				
07		4495 X	1022	-0-	-3473	-0-	897	1	125	9	Y	121
*08		14353 X	1136	-0-	-13217	-0-	959	1	177	9	Y	150
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733												
03		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	402	1	633	3	Y	103
							565	9				
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	812	1	522	3	Y	174
							486	9				
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1088	1	423	3	Y	113
							536	9				
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	959	1	455	3	Y	73
							471	9				
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	991	1	437	3	Y	110
							496	9				
*08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	976	1	551	3	Y	101
							630	9				
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
*08		14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	1			Y	30
												30
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894												
03		3162 X	2937	-0-	-225	-0-	705	1	1833	3	Y	225
							399	9				
04		3060 X	2911	-0-	-149	-0-	556	1	1980	3	Y	198
							375	9				
05		3162 X	2991	-0-	-171	-0-	674	1	1933	3	Y	168
							384	9				
06		2940 X	2796	-0-	-144	-0-	658	1	1823	3	Y	93
							315	9				
07		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	670	1	2089	3	Y	243
							359	9				
*08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	665	1	2001	3	Y	273
							421	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACKWELL A				WELL #:	3H	RRCID ->	281910	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13679	- 17737	
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							
*08	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	458	1	2841	3	Y	406	401	1	100
						447	9							

DLUGOSCH A				WELL #:	2H	RRCID ->	281911	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	13624	PERF.13571	- 17308	
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							
*08	1240 X	868	-0-	-372	-0-	164	1	588	3	N	105	171	1	160
						116	9							

NATHO B				WELL #:	7H	RRCID ->	281913	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13477	- 18140	
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							
*08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	636	1	4173	3	Y	350	310	1	204
						385	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*08	3410 X	1130	-0-	-2280	-0-	173	1	857	3	Y	91	144	1	64
						100	9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
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							
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	364	1	1023	3	Y	688	721	1	64
						757	9							
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
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							
*08	3100 N	13773	-0-	10673	10673	1744	1	8412	3	Y	3288	3178	1	306
						3617	9							
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
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
*08	2387 X	108	-0-	-2279	-0-	35	1	73	9	Y	66	93	1	6



OIL AND GAS DIVISION

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
03	12090 X	11097	-0-	-993	-0-	1295	1	7952	3	Y	1682	1942	1	245
04	10290 X	9993	-0-	-297	-0-	1850	9	7955	3	Y	1398	1308	1	335
05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	500	1	8869	3	Y	1454	1383	1	406
06	11250 X	10866	-0-	-384	-0-	1538	9	8214	3	Y	1476	1434	1	448
07	11687 X	5369	-0-	-6318	-0-	1250	1	3159	3	Y	1364	1194	1	618
*08	10571 X	8347	-0-	-2224	-0-	1599	9	5831	3	Y	1118	1484	1	252
						1028	1							
						1624	9							
						710	1							
						1500	9							
						1286	1							
						1230	9							
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	679	1	1632	3	Y	359	404	1	61
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	395	9	1647	3	Y	324	293	1	92
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	492	1	1839	3	Y	369	399	1	62
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	356	9	1497	3	Y	312	267	1	107
07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	602	1	1445	3	Y	301	341	1	67
*08	2387 X	2078	-0-	-309	-0-	406	9	1131	3	Y	271	250	1	88
						689	1							
						343	9							
						580	1							
						331	9							
						649	1							
						298	9							
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
03	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	595	1	1440	3	Y	307	347	1	54
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	338	9	1670	3	Y	314	279	1	89
05	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	472	1	2078	3	Y	392	416	1	65
06	3000 N	3082	-0-	82	82	345	9	1898	3	Y	359	301	1	123
07	3100 N	3185	-0-	85	167	583	1	2042	3	Y	377	416	1	84
*08	3100 N	3008	-0-	-92	75	431	9	1820	3	Y	341	314	1	111
						789	1							
						395	9							
						728	1							
						415	9							
						813	1							
						375	9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
03	2480 N	1697	-0-	-783	-0-	803	1	513	3	N	346	569	1	184
04	2400 N	1857	-0-	-543	-0-	381	9	771	3	N	408	381	1	211
05	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	637	1	433	3	N	364	188	1	387
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	449	9	661	3	N	399	556	1	230
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	974	1	789	3	N	368	174	1	424
*08	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	400	9	349	3	N	316	532	1	208
						1055	1							
						439	9							
						1107	1							
						405	9							
						1009	1							
						348	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
03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1068	1	4836	3	Y	1620	1477	1	387
04	6810 X	6108	-0-	-702	-0-	1782	9	4299	3	Y	1343	1563	1	167
05	7037 X	6490	-0-	-547	-0-	332	1	4260	3	Y	1382	1350	1	199
06	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	1477	9	3707	3	Y	1217	1210	1	206
07	7037 X	5559	-0-	-1478	-0-	710	1	3661	3	Y	1142	1136	1	212
*08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1520	9	3589	3	Y	1171	1188	1	195
						642	1							
						1256	9							
						640	1							
						1288	9							
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	532	1	2262	3	Y	333	377	1	128
04	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	366	9	1897	3	Y	258	188	1	198
05	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	340	1	1955	3	Y	231	332	1	97
06	2760 X	2379	-0-	-381	-0-	284	9	1774	3	Y	207	201	1	103
07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	441	1	1777	3	Y	267	266	1	104
*08	2945 X	2506	-0-	-439	-0-	254	9	1796	3	Y	229	256	1	77
						568	1							
						294	9							
						458	1							
						252	9							
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
03	2170 X	1615	-0-	-555	-0-	621	1	551	3	Y	403	423	1	74
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	443	9	1408	3	Y	734	678	1	130
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	748	1	1886	3	Y	787	793	1	124
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	807	9	1815	3	Y	753	712	1	165
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	933	1	1765	3	Y	740	664	1	241
*08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	866	9	1752	3	Y	637	816	1	62
						979	1							
						828	9							
						977	1							
						814	9							
						863	1							
						701	9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	751	1	4061	3	Y	593	663	1	81
04	4770 X	2470	-0-	-2300	-0-	652	9	1807	3	Y	285	211	1	155
05	4929 X	1457	-0-	-3472	-0-	349	1	812	3	Y	162	238	1	79
06	4770 X	898	-0-	-3872	-0-	314	9	540	3	Y	127	146	1	60
07	4929 X	810	-0-	-4119	-0-	467	1	457	3	Y	120	139	1	41
*08	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	178	9	4000	3	Y	564	484	1	121
						218	1							
						140	9							
						221	1							
						132	9							
						638	1							
						620	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	41656 X	11928	-0-	-29728	-0-	1635	1	7561	3	Y	2484	2362	1	593
						2732	9							
04	13980 X	9844	-0-	-4136	-0-	521	1	6930	3	Y	2175	2497	1	271
						2393	9							
05	16926 X	9803	-0-	-7123	-0-	1143	1	6482	3	Y	1980	1966	1	285
						2178	9							
06	16680 X	8865	-0-	-7815	-0-	1056	1	5838	3	Y	1792	1774	1	303
						1971	9							
07	17112 X	8675	-0-	-8437	-0-	964	1	5819	3	Y	1720	1704	1	319
						1892	9							
*08	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	924	1	5529	3	Y	1690	1728	1	281
						1859	9							
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	566	1	395	3	Y	368	343	1	68
						405	9							
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	352	1	324	3	Y	293	309	1	52
						322	9							
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	363	1	314	3	Y	254	266	1	40
						279	9							
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	313	1	294	3	Y	241	228	1	53
						265	9							
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	373	1	396	3	Y	270	235	1	88
						297	9							
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	544	1	1034	3	Y	400	449	1	39
						440	9							
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
03	1581 N	930	-0-	-651	-0-	411	1	225	3	Y	267	256	1	49
						294	9							
04	1080 N	838	-0-	-242	-0-	331	1	232	3	Y	250	255	1	44
						275	9							
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	305	1	338	3	Y	246	251	1	39
						271	9							
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	299	1	314	3	Y	231	219	1	51
						254	9							
07	1023 N	774	-0-	-249	-0-	294	1	237	3	Y	221	200	1	72
						243	9							
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	346	1	418	3	Y	254	301	1	25
						279	9							
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	976	1	5504	3	Y	761	836	1	103
						837	9							
04	5790 X	5467	-0-	-323	-0-	638	1	4176	3	Y	594	408	1	289
						653	9							
05	5983 X	5714	-0-	-269	-0-	986	1	4070	3	Y	598	695	1	192
						658	9							
06	5790 X	5780	-0-	-10	-0-	1037	1	4082	3	Y	601	654	1	139
						661	9							
07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1135	1	4376	3	Y	615	618	1	136
						677	9							
*08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	652	1	4122	3	Y	579	571	1	144
						637	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										
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	2184	-0-	-482	-0-	382 1	1538 3	Y	240	283 1		92
04	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	264 9	1723 3	Y	230	145 1		177
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	314 1	1888 3	Y	222	306 1		93
06	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	253 9	1323 3	Y	173	180 1		86
07	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	406 1	1154 3	Y	183	198 1		71
*08	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	244 9	1111 3	Y	169	183 1		57
						292 1						
						190 9						
						394 1						
						201 9						
						343 1						
						186 9						
-----												
MUIR D		WELL #:		7H	RRCID ->	281945	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	13098	PERF.13395	- 19442
03	2573 X	1564	-0-	-1009	-0-	481 1	620 3	Y	421	533 1		328
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	463 9	183 3	Y	321	383 1		266
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	430 1	276 3	Y	340	373 1		233
06	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	353 9	386 3	Y	404	371 1		266
07	1023 N	768	-0-	-255	-0-	381 1	39 3	Y	356	378 1		244
*08	1023 N	329	-0-	-694	-0-	374 9	254 9	Y	231	343 1		132
						446 1						
						444 9						
						337 1						
						392 9						
						75 1						
-----												
NATHO B		WELL #:		4H	RRCID ->	281947	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13426	PERF.13862	- 19083
03	5456 X	5273	-0-	-183	-0-	1082 1	3601 3	Y	536	533 1		162
04	5280 X	3865	-0-	-1415	-0-	590 9	2591 3	Y	398	483 1		77
05	5456 X	3904	-0-	-1552	-0-	836 1	2425 3	Y	375	369 1		83
06	5280 X	3412	-0-	-1868	-0-	438 9	2227 3	Y	368	362 1		89
07	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	1066 1	2109 3	Y	380	384 1		85
*08	4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	413 9	1916 3	Y	255	277 1		63
						780 1						
						405 9						
						960 1						
						418 9						
						777 1						
						281 9						
-----												
HAMILTON A		WELL #:		5H	RRCID ->	281953	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13635	- 17930
03	3565 X	2992	-0-	-573	-0-	467 1	2117 3	Y	371	570 1		222
04	3450 X	2312	-0-	-1138	-0-	408 9	1642 3	Y	350	378 1		194
05	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	285 1	1535 3	Y	334	364 1		164
06	3450 X	2628	-0-	-822	-0-	385 9	1674 3	Y	325	376 1		113
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	316 1	4183 3	Y	549	562 1		100
*08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	367 9	4237 3	Y	544	361 1		283
						596 1						
						358 9						
						930 1						
						604 9						
						847 1						
						598 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	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	836	1	2248	3	Y	439	418 1	180
							483	9						
04		3180 X	2273	-0-	-907	-0-	460	1	1503	3	Y	282	316 1	146
							310	9						
05		3286 X	2758	-0-	-528	-0-	559	1	1830	3	Y	335	325 1	156
							369	9						
06		3180 X	2677	-0-	-503	-0-	734	1	1651	3	Y	265	312 1	109
							292	9						
07		3286 X	2580	-0-	-706	-0-	638	1	1615	3	Y	297	355 1	51
							327	9						
*08		2759 X	2249	-0-	-510	-0-	639	1	1315	3	Y	268	166 1	153
							295	9						
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	172	1	1955	3	Y	267	321 1	83
							294	9						
04		3000 N	6555	-0-	3555	3555	629	1	5210	3	Y	651	659 1	75
							716	9						
05		3100 N	6039	-0-	2939	6494	940	1	4485	3	Y	558	473 1	160
							614	9						
06		3000 N	4333	-0-	1333	7827	644	1	3237	3	Y	411	361 1	210
							452	9						
07		13134 X	5307	-0-	-7827	-0-	750	1	4014	3	Y	494	539 1	165
							543	9						
*08		6789 X	3462	-0-	-3327	-0-	635	1	2428	3	Y	363	429 1	99
							399	9						
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
03		5735 X	3551	-0-	-2184	-0-	240	1	2835	3	Y	433	458 1	125
							476	9						
04		5160 X	3584	-0-	-1576	-0-	415	1	2749	3	Y	382	463 1	44
							420	9						
05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	549	1	3636	3	Y	474	382 1	136
							521	9						
06		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	753	1	3871	3	Y	486	374 1	248
							535	9						
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	679	1	3561	3	Y	448	547 1	149
							493	9						
*08		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	758	1	3230	3	Y	429	461 1	117
							472	9						
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	441	1	5376	3	Y	719	717 1	214
							791	9						
04		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	607	1	4824	3	Y	616	759 1	71
							678	9						
05		6200 X	5675	-0-	-525	-0-	888	1	4193	3	Y	540	456 1	155
							594	9						
06		6000 X	4908	-0-	-1092	-0-	730	1	3670	3	Y	462	381 1	236
							508	9						
07		6200 X	5953	-0-	-247	-0-	837	1	4507	3	Y	554	605 1	185
							609	9						
*08		6572 X	6470	-0-	-102	-0-	1030	1	4794	3	Y	587	612 1	160
							646	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														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		4464 X	2930	-0-	-1534	-0-	427 363	1 9	2140	3	Y	330	383 1	111
04		4290 X	2895	-0-	-1395	-0-	314 328	1 9	2253	3	Y	298	319 1	90
05		4433 X	3527	-0-	-906	-0-	438 340	1 9	2749	3	Y	309	204 1	195
06		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	506 378	1 9	3466	3	Y	344	380 1	159
07		3658 X	3064	-0-	-594	-0-	545 334	1 9	2185	3	Y	304	317 1	146
*08		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	477 296	1 9	3713	3	Y	269	256 1	159
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
03		10385 X	5528	-0-	-4857	-0-	1088 594	1 9	3846	3	Y	540	516 1	163
04		9030 X	4734	-0-	-4296	-0-	839 496	1 9	3399	3	Y	451	526 1	88
05		8711 X	4494	-0-	-4217	-0-	1198 453	1 9	2843	3	Y	412	409 1	91
06		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1503 799	1 9	5334	3	Y	726	642 1	175
07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1733 759	1 9	4279	3	Y	690	711 1	154
*08		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	1625 581	1 9	4265	3	Y	528	551 1	131
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
03		1705 N	1409	-0-	-296	-0-	549 518	1 9	342	3	N	471	453 1	493
04		1470 N	1373	-0-	-97	-0-	488 454	1 9	431	3	N	413	760 1	146
05		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	509 457	1 9	613	3	N	415	360 1	201
06		1350 N	740	-0-	-610	-0-	231 228	1 9	281	3	N	207	189 1	219
07		1736 N	352	-0-	-1384	-0-	165 63	1 9	124	3	N	57	168 1	108
*08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	490 964	1 9	1579	3	N	876	664 1	320
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
03		167 X	167	-0-	-0-	-0-	76 46	1 9	45	3	N	42	174 1	117
04		217 X	217	-0-	-0-	-0-	46 88	1 1	171	9	N	155		272
05		134 X	134	-0-	-0-	-0-	88 94	1 1	46	9	N	42	178 1	136
06		166 X	166	-0-	-0-	-0-	94 126	1 1	72	9	N	65		201
07		167 X	167	-0-	-0-	-0-	126 146	1 1	41	9	N	37	188 1	50
*08		278 X	278	-0-	-0-	-0-	146	1	132	9	N	120		170



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	374	-0-	-494	-0-		99 1	158 3	Y	106	88 1	67
							117 9					
04	870 N	649	-0-	-221	-0-		69 1	450 3	Y	118	120 1	65
							130 9					
05	806 N	469	-0-	-337	-0-		84 1	251 3	Y	122	176 1	11
							134 9					
06	360 N	39	-0-	-321	-0-		19 1	20 9	Y	18	25 1	4
07	806 N	1	-0-	-805	-0-		1 1		Y	-0-	4 1	-0-
*08	465 N	11	-0-	-454	-0-		7 1	4 9	Y	4	1 1	3

  

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753												
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8 8	157
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		159
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		159

  

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161												
03	1736 X	69	-0-	-1667	-0-		2 1	67 9	N	61		204
04	1680 X	135	-0-	-1545	-0-		1 1	72 3	N	56	184 1	76
							62 9					
05	1178 X	520	-0-	-658	-0-		459 3	61 9	N	55		131
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-		467 3	63 9	N	57		188
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-		438 3	25 9	N	23		211
*08	527 X	406	-0-	-121	-0-		362 3	44 9	N	40	176 1	75

  

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065												
03	17701 X	17701	-0-	-0-	-0-		381 1	14346 3	N	2704	2666 1	569
							2974 9					
04	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-		9553 3	1906 9	N	1733	1659 1	643
05	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-		24 1	8662 3	N	1631	1998 1	276
							1794 9					
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-		8145 3	1561 9	N	1419	1592 1	103
07	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-		1 1	8750 3	N	1396	1270 1	229
							1536 9					
*08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-		7371 3	1275 9	N	1159	1137 1	251

  

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173												
03	5766 X	4199	-0-	-1567	-0-		3824 3	375 9	Y	341	358 1	150
04	5340 X	3774	-0-	-1566	-0-		3456 3	318 9	Y	289	250 1	189
05	5115 X	4273	-0-	-842	-0-		475 1	3522 3	Y	251	352 1	88
							276 9					
06	4560 X	3713	-0-	-847	-0-		321 1	3146 3	Y	224	216 1	96
							246 9					
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-		588 1	4010 3	Y	329	288 1	137
							362 9					
*08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-		528 1	3900 3	Y	288	200 1	225
							317 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	1133	1	6590	3	Y	1297	1356	1	251
04	7650 X	6265	-0-	-1385	-0-	1427	9	4653	3	Y	1180	1210	1	221
05	7905 X	6233	-0-	-1672	-0-	314	1	4272	3	Y	1110	1084	1	247
06	7650 X	1476	-0-	-6174	-0-	1298	9	842	3	Y	266	216	1	297
07	7905 X	3438	-0-	-4467	-0-	740	1	2247	3	Y	560	760	1	97
*08	5580 X	3267	-0-	-2313	-0-	1221	9	2084	3	Y	622	551	1	168
						341	1							
						293	9							
						575	1							
						616	9							
						499	1							
						684	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	365	1	1987	3	Y	382	279	1	242
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	420	9	2041	3	Y	393	420	1	215
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	3	Y	409	588	1	36
06	2070 N	447	-0-	-1623	-0-	432	9	336	3	Y	34	63	1	7
07	2139 N	769	-0-	-1370	-0-	301	1	559	3	Y	41	6	1	42
*08	2604 N	918	-0-	-1686	-0-	450	9	735	3	Y	43	45	1	40
						74	1							
						37	9							
						165	1							
						45	9							
						136	1							
						47	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
03	3100 N	4924	-0-	1824	3047	1395	1	3179	3	Y	318	508	1	138
04	3000 N	4106	-0-	1106	4153	350	9	3130	3	Y	287	261	1	164
05	7273 X	3120	-0-	-4153	-0-	660	1	2104	3	Y	204	271	1	97
06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	316	9	1231	3	Y	161	203	1	55
*07	1674 X	1650	-0-	-24	-0-	792	1	1021	3	Y	153	120	1	88
*08	4929 X	1247	-0-	-3682	-0-	224	9	480	3	Y	116	66	1	138
						508	1							
						177	9							
						461	1							
						168	9							
						639	1							
						128	9							
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1093	1	2360	3	Y	201	137	1	82
04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	221	9	6959	3	Y	535	313	1	304
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	426	1	3526	3	Y	259	421	1	142
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	589	9	3940	3	Y	381	408	1	115
*07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	1470	1	2525	3	Y	251	212	1	154
*08	8246 X	2649	-0-	-5597	-0-	285	9	1143	3	Y	222	115	1	261
						1218	1							
						419	9							
						846	1							
						276	9							
						1262	1							
						244	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														
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	479	1	2215	3	Y	492	190	1	609
						541	9							
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	182	1	6708	3	Y	1232	1292	1	549
						1355	9							
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	480	1	5756	3	Y	978	1276	1	251
						1076	9							
06	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	251	1	10372	3	Y	2316	2338	1	229
						2548	9							
07	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	393	1	18055	3	Y	3731	3667	1	293
						4104	9							
*08	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	376	1	10169	3	Y	1929	1985	1	237
						2122	9							

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077														
03	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	1232	1	3982	3	Y	463	682	1	111
						509	9							
04	5910 X	5135	-0-	-775	-0-	813	1	3845	3	Y	434	412	1	133
						477	9							
05	6107 X	5380	-0-	-727	-0-	1345	1	3588	3	Y	406	402	1	137
						447	9							
06	5910 X	1693	-0-	-4217	-0-	552	1	1052	3	Y	81	96	1	122
						89	9							
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			122
*08	4247 X	63	-0-	-4184	-0-	41	1	13	3	Y	8			130
						9	9							

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129														
03	4402 X	3895	-0-	-507	-0-	850	1	2628	3	Y	379	606	1	81
						417	9							
04	4380 X	3962	-0-	-418	-0-	724	1	2846	3	Y	356	328	1	109
						392	9							
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	1088	1	3067	3	Y	375	358	1	126
						413	9							
06	4380 X	235	-0-	-4145	-0-	194	1	41	9	Y	37	89	1	74
07	4526 X	374	-0-	-4152	-0-	84	1	284	3	Y	5			79
						6	9							
*08	4557 X	131	-0-	-4426	-0-	123	1	8	9	Y	7			86

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	89	-0-	-314	-0-	56	1	33	9	Y	30	41	1	9
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	232	1	338	3	Y	98	88	1	19
						108	9							
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	247	1	431	3	Y	126	117	1	28
						139	9							
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	272	1	414	3	Y	128	125	1	31
						141	9							
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	328	1	250	3	Y	128	130	1	29
						141	9							
*08	806 N	592	-0-	-214	-0-	313	1	166	3	Y	103	106	1	26
						113	9							
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577														
03	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	468	1	5869	3	Y	1262	1142	1	217
						1388	9							
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	489	1	5390	3	Y	1106	1058	1	265
						1217	9							
05	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	925	1	4827	3	Y	993	945	1	313
						1092	9							
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	832	1	4567	3	Y	908	1103	1	118
						999	9							
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	823	1	4728	3	Y	960	1011	1	67
						1056	9							
*08	7719 X	6201	-0-	-1518	-0-	841	1	4403	3	Y	870	823	1	114
						957	9							
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092														
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
08	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														
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
						46	9							
06	420 X	264	-0-	-156	-0-	142	1	72	3	Y	45	50	1	14
						50	9							
*07	682 N	238	-0-	-444	-0-	124	1	73	3	Y	37	30	1	21
						41	9							
*08	186 N	28	-0-	-158	-0-	25	1	3	9	Y	3	10	1	14
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935													
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		
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	592	1 3797 3	Y	951	909 1	68		
04	4320 X	290	-0-	-4030	-0-	1046	9 101 1	Y	172	221 1	19		
05	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	102	1 4119 3	Y	1052	961 1	110		
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	1157	9 522 1	Y	901	953 1	58		
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	991	9 539 1	Y	842	797 1	103		
*08	5425 X	4388	-0-	-1037	-0-	926	9 517 1	Y	791	837 1	57		
						870	9						
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706													
03	7316 X	5756	-0-	-1560	-0-	73	1 4539 3	Y	1040	1043 1	62		
04	5460 X	4085	-0-	-1375	-0-	1144	9 31 1	Y	773	750 1	85		
05	6448 X	4350	-0-	-2098	-0-	850	9 33 1	Y	842	862 1	65		
06	6030 X	4846	-0-	-1184	-0-	926	9 38 1	Y	893	889 1	69		
07	6231 X	5448	-0-	-783	-0-	982	9 41 1	Y	954	948 1	75		
*08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1049	9 38 1	Y	1004	978 1	101		
						1104	9						
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910													
03	6570 X	449	-0-	-6121	-0-	75	1 205 3	Y	154	195 1	219		
04	900 X	546	-0-	-354	-0-	169	9 86 1	Y	188	235 1	172		
05	930 X	661	-0-	-269	-0-	207	9 80 1	Y	258	192 1	238		
*06	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	284	9 462 1	Y	1289	931 1	596		
*07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1418	9 474 1	Y	1052	1122 1	526		
*08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1157	9 233 1	Y	465	760 1	231		
						512	9						
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177													
03	11098 X	2884	-0-	-8214	-0-	327	1 2127 3	N	391	513 1	269		
04	8580 X	517	-0-	-8063	-0-	430	9 137 1	N	104		373		
05	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	114	9 119 1	N	1192	1097 1	468		
06	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	1311	9 770 1	N	1232	1308 1	392		
07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	1355	9 974 1	N	896	1103 1	185		
*08	11129 X	10497	-0-	-632	-0-	986	9 881 1	N	1017	895 1	307		
						1119	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1124	1	7151	3	Y	1847	1779	132
						2032	9						
04	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	795	1	7009	3	Y	1915	1834	213
						2107	9						
05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	1136	1	3888	3	Y	1111	1208	116
						1222	9						
06	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1024	1	6601	3	Y	1783	1785	114
						1961	9						
07	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	1196	1	7046	3	Y	1878	1763	229
						2066	9						
*08	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	1270	1	7362	3	Y	1957	2044	142
						2153	9						
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644													
03	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	89	1	6155	3	Y	1353	1360	74
						1488	9						
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	39	1	5740	3	Y	1308	1251	131
						1439	9						
05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	56	1	6047	3	Y	1392	1427	96
						1531	9						
06	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	55	1	5764	3	Y	1295	1299	92
						1425	9						
07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	53	1	5643	3	Y	1192	1195	89
						1311	9						
*08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	44	1	5116	3	Y	1156	1134	111
						1272	9						
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142													
03	5611 X	4785	-0-	-826	-0-	59	1	3785	3	Y	855	860	51
						941	9						
04	5190 X	4165	-0-	-1025	-0-	28	1	3288	3	Y	772	740	83
						849	9						
05	5332 X	4129	-0-	-1203	-0-	32	1	3249	3	Y	771	795	59
						848	9						
06	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	31	1	3153	3	Y	731	732	58
						804	9						
07	4805 X	3924	-0-	-881	-0-	30	1	3139	3	Y	686	688	56
						755	9						
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	32	1	3344	3	Y	852	823	85
						937	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	333 1 899 9	4304 3	Y	817	915 1	85	
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	234 1 798 9	3903 3	Y	725	762 1	48	
05	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	394 1 1035 9	4546 3	Y	941	883 1	106	
06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	605 1 1057 9	4687 3	Y	961	956 1	111	
07	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	516 1 1056 9	4627 3	Y	960	989 1	82	
*08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	552 1 908 9	4154 3	Y	825	811 1	96	
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925												
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	466 1 1276 9	6017 3	Y	1160	1117 1	121	
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	247 1 840 9	3998 3	Y	764	835 1	50	
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 1 224 9	1060 3	Y	204	189 1	17	
*08	6014 X	2235	-0-	-3779	-0-	398 1 664 9	1173 3	Y	604	551 1	70	
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772												
03	10137 X	8755	-0-	-1382	-0-	826 1 924 9	7005 3	Y	840	813 1	207	
04	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	579 1 1200 9	9026 3	Y	1091	1095 1	203	
05	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	1078 1 1029 9	8318 3	Y	935	1006 1	132	
06	9780 X	995	-0-	-8785	-0-	82 1 151 9	762 3	Y	137	218 1	51	
07	10137 X	5177	-0-	-4960	-0-	558 1 465 9	4154 3	Y	423	382 1	92	
*08	11160 X	9640	-0-	-1520	-0-	799 1 948 9	7893 3	Y	862	825 1	129	
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600												
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	585 1 1254 9	3371 3	Y	1140	1143 1	102	
04	3180 X	807	-0-	-2373	-0-	135 1 374 9	298 3	Y	340	404 1	38	
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	144 1 1070 9	2871 3	Y	973	833 1	178	
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	491 1 993 9	2825 3	Y	903	912 1	169	
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	494 1 911 9	2474 3	Y	828	910 1	87	
*08	5208 X	5184	-0-	-24	-0-	640 1 1176 9	3368 3	Y	1069	1059 1	97	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	673	1	6388	3	Y	732	779	1	109
						805	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
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							
*08	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	952	1	5058	3	Y	1582	1596	1	169
						1740	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
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							
*08	5797 X	3172	-0-	-2625	-0-	459	1	1859	3	Y	776	807	1	98
						854	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
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							
*08	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	789	1	4405	3	Y	1290	1296	1	135
						1419	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	13361 X	13306	-0-	-55	-0-	907	1	11719	3	Y	618	712	1	55
						680	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
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							
*08	13764 X	7647	-0-	-6117	-0-	564	1	6664	3	Y	381	484	1	34
						419	9							
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
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							
*08	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	700	1	8246	3	Y	1151	1251	1	73
						1266	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
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							
*08	15531 X	12525	-0-	-3006	-0-	835	1	11061	3	Y	572	657	1	51
						629	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														
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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							
*08	8897 X	8470	-0-	-427	-0-	541	1	6948	3	Y	892	955	1	57
						981	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
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							
*08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	527	1	6610	3	Y	866	947	1	55
						953	9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
03	13020 X	12665	-0-	-355	-0-	788	1	10393	3	Y	1349	1304	1	181
						1484	9							
04	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	312	1	11746	3	Y	1485	1524	1	142
						1634	9							
05	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	990	1	13608	3	Y	1742	1692	1	192
						1916	9							
06	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	897	1	12183	3	Y	1536	1493	1	235
						1690	9							
07	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	938	1	12252	3	Y	1553	1548	1	240
						1708	9							
*08	16523 X	11315	-0-	-5208	-0-	730	1	9261	3	Y	1204	1367	1	77
						1324	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
03	5363 X	4829	-0-	-534	-0-	334	1	3866	3	Y	572	545	1	77
						629	9							
04	5190 X	4901	-0-	-289	-0-	284	1	3987	3	Y	573	595	1	55
						630	9							
05	5363 X	5165	-0-	-198	-0-	381	1	4134	3	Y	591	581	1	65
						650	9							
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	353	1	4540	3	Y	606	578	1	93
						667	9							
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	365	1	4452	3	Y	605	605	1	93
						666	9							
*08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	372	1	4404	3	Y	612	666	1	39
						673	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														
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	475	1	6177	3	Y	807	776	1	108
						888	9							
04	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	286	1	6690	3	Y	859	885	1	82
						945	9							
05	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	573	1	8407	3	Y	1089	1051	1	120
						1198	9							
06	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	550	1	7350	3	Y	944	920	1	144
						1038	9							
07	7471 X	7164	-0-	-307	-0-	464	1	5852	3	Y	771	796	1	119
						848	9							
*08	10168 X	8083	-0-	-2085	-0-	521	1	6617	3	Y	859	923	1	55
						945	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	476	1	5884	3	Y	816	775	1	110
						898	9							
04	6930 X	6913	-0-	-17	-0-	351	1	5715	3	Y	770	806	1	74
						847	9							
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	515	1	5848	3	Y	806	791	1	89
						887	9							
06	6930 X	6552	-0-	-378	-0-	421	1	5339	3	Y	720	699	1	110
						792	9							
07	7161 X	7058	-0-	-103	-0-	475	1	5718	3	Y	786	775	1	121
						865	9							
*08	7254 X	6836	-0-	-418	-0-	467	1	5523	3	Y	769	841	1	49
						846	9							
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
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							
*08	6045 X	5642	-0-	-403	-0-	365	1	4618	3	Y	599	658	1	38
						659	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
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							
*08	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	519	1	6915	3	Y	853	936	1	54
						938	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-		693	1	6392	3	Y	1152	1335 1
								1267	9					113
04		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-		306	1	6004	3	Y	1036	974 1
								1140	9					175
05		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-		646	1	5827	3	Y	976	995 1
								1074	9					156
06		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-		614	1	5611	3	Y	949	1035 1
								1044	9					70
07		7285 X	6819	-0-	-466	-0-		555	1	5294	3	Y	882	855 1
								970	9					97
*08		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-		663	1	6175	3	Y	1075	1064 1
								1183	9					108
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
03		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-		575	1	5310	3	Y	959	1139 1
								1055	9					98
04		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-		265	1	5122	3	Y	884	829 1
								972	9					153
05		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-		552	1	5238	3	Y	880	890 1
								968	9					143
06		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-		543	1	4949	3	Y	838	917 1
								922	9					64
07		6417 X	6310	-0-	-107	-0-		515	1	4892	3	Y	821	794 1
								903	9					91
*08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-		612	1	5612	3	Y	981	972 1
								1079	9					100
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-		486	1	4354	3	Y	806	948 1
								887	9					82
04		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-		270	1	4307	3	Y	758	710 1
								834	9					130
05		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		473	1	4227	3	Y	723	736 1
								795	9					117
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-		446	1	3994	3	Y	691	755 1
								760	9					53
07		5332 X	5039	-0-	-293	-0-		415	1	3897	3	Y	661	640 1
								727	9					74
*08		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		437	1	4074	3	Y	698	697 1
								768	9					75
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
03		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-		552	1	4871	3	Y	919	1088 1
								1011	9					95
04		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-		354	1	4897	3	Y	882	825 1
								970	9					152
05		5797 X	5041	-0-	-756	-0-		549	1	3729	3	Y	694	727 1
								763	9					119
06		5610 X	5207	-0-	-403	-0-		461	1	3953	3	Y	721	781 1
								793	9					59
07		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-		500	1	4630	3	Y	789	760 1
								868	9					88
*08		5952 X	5740	-0-	-212	-0-		492	1	4382	3	Y	787	789 1
								866	9					86



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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	775	1	7243	3	Y	1442	1577	1	306
						1586	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
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							
*08	6355 X	5983	-0-	-372	-0-	498	1	4394	3	Y	992	986	1	310
						1091	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
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							
*08	10757 X	8246	-0-	-2511	-0-	662	1	6152	3	Y	1302	1151	1	400
						1432	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
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							
*08	11346 X	10873	-0-	-473	-0-	835	1	8488	3	Y	1409	1357	1	539
						1550	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													
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11160 X	10797	-0-	-363	-0-	773 1	8374 3	Y	1500	1602 1		192	
04	10800 X	9376	-0-	-1424	-0-	1650 9	7735 3	Y	1253	1291 1		154	
05	11160 X	10643	-0-	-517	-0-	263 1	8163 3	Y	1599	1291 1		462	
06	10800 X	9888	-0-	-912	-0-	1378 9	7643 3	Y	1397	1083 1		776	
07	10788 X	10246	-0-	-542	-0-	721 1	7904 3	Y	1396	1708 1		464	
*08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	1759 9	7958 3	Y	1387	1396 1		455	
						708 1							
						1537 9							
						806 1							
						1536 9							
						845 1							
						1526 9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160													
03	23653 X	20083	-0-	-3570	-0-	1228 1	17461 3	Y	1267	1387 1		342	
04	22890 X	17359	-0-	-5531	-0-	1394 9	1370 9	Y	1245	1199 1		388	
05	23653 X	18749	-0-	-4904	-0-	15989 3	16316 3	Y	1240	983 1		645	
06	21660 X	17624	-0-	-4036	-0-	1069 1	15196 3	Y	1098	1521 1		222	
07	21080 X	17799	-0-	-3281	-0-	1364 9	15221 3	Y	1108	984 1		346	
*08	19003 X	17984	-0-	-1019	-0-	1220 1	15363 3	Y	1136	1265 1		217	
						1208 9							
						1359 1							
						1219 9							
						1371 1							
						1250 9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874													
03	31527 X	25841	-0-	-5686	-0-	1605 1	22561 3	Y	1523	1510 1		451	
04	30510 X	23138	-0-	-7372	-0-	1675 9	1928 9	Y	1753	1810 1		394	
05	30194 X	24868	-0-	-5326	-0-	21210 3	21748 3	Y	1554	1226 1		722	
06	27780 X	23423	-0-	-4357	-0-	1411 1	20301 3	Y	1377	1858 1		241	
07	27063 X	23241	-0-	-3822	-0-	1709 9	19998 3	Y	1339	1179 1		401	
*08	24583 X	22232	-0-	-2351	-0-	1607 1	19106 3	Y	1314	1392 1		323	
						1515 9							
						1770 1							
						1473 9							
						1681 1							
						1445 9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875													
03	10974 X	8972	-0-	-2002	-0-	551 1	7402 3	Y	926	997 1		293	
04	10320 X	7942	-0-	-2378	-0-	1019 9	6893 3	Y	724	760 1		257	
05	10106 X	8362	-0-	-1744	-0-	253 1	7090 3	Y	717	528 1		446	
06	8970 X	7825	-0-	-1145	-0-	796 9	6567 3	Y	642	890 1		198	
07	8959 X	7816	-0-	-1143	-0-	483 1	6506 3	Y	640	547 1		291	
*08	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-	789 9	5112 3	Y	534	567 1		258	
						552 1							
						706 9							
						606 1							
						704 9							
						551 1							
						587 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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12741 X	9589	-0-	-3152	-0-	594	1	7932	3	Y	966	836	1	306
04	12270 X	7182	-0-	-5088	-0-	1063	9	6164	3	Y	690	758	1	238
05	12679 X	8191	-0-	-4488	-0-	259	1	6881	3	Y	785	568	1	455
06	11310 X	7753	-0-	-3557	-0-	759	9	6466	3	Y	658	924	1	189
07	9982 X	7790	-0-	-2192	-0-	446	1	6401	3	Y	705	554	1	340
*08	9579 X	8445	-0-	-1134	-0-	864	9	6938	3	Y	738	896	1	182
						563	1							
						724	9							
						613	1							
						776	9							
						695	1							
						812	9							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
03	20677 X	17789	-0-	-2888	-0-	465	1	15446	3	Y	1707	1827	1	43
04	20010 X	17088	-0-	-2922	-0-	1878	9	14837	3	Y	1637	1481	1	199
05	20460 X	16953	-0-	-3507	-0-	450	1	14837	3	Y	1501	1410	1	290
06	19170 X	16176	-0-	-2994	-0-	1801	9	14112	3	Y	1467	1584	1	173
07	18817 X	16188	-0-	-2629	-0-	465	1	14096	3	Y	1479	1447	1	205
*08	16027 X	15790	-0-	-237	-0-	1651	9	13746	3	Y	1435	1483	1	157
						450	1							
						1614	9							
						465	1							
						1627	9							
						465	1							
						1579	9							
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
03	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	922	1	8310	3	Y	1725	1750	1	277
04	12450 X	9816	-0-	-2634	-0-	1898	9	7768	3	Y	1609	1689	1	197
05	11873 X	10171	-0-	-1702	-0-	278	1	7642	3	Y	1550	1537	1	210
06	11040 X	7386	-0-	-3654	-0-	1770	9	5610	3	Y	1102	1133	1	179
07	11160 X	10039	-0-	-1121	-0-	824	1	7469	3	Y	1506	1304	1	381
*08	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1705	9	7636	3	Y	1526	1720	1	187
						564	1							
						1212	9							
						913	1							
						1657	9							
						825	1							
						1679	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
03	28644 X	23835	-0-	-4809	-0-	1465	1	20875	3	Y	1359	1437	1	348
04	27720 X	20065	-0-	-7655	-0-	1495	9	1087	9	Y	988	929	1	407
05	28644 X	21090	-0-	-7554	-0-	18978	3	18584	3	Y	1122	968	1	561
06	26070 X	19904	-0-	-6166	-0-	1272	1	17253	3	Y	1135	1387	1	309
07	25265 X	20171	-0-	-5094	-0-	1234	9	17318	3	Y	1169	956	1	522
*08	22661 X	20174	-0-	-2487	-0-	1402	1	17371	3	Y	1147	1329	1	340
						1249	9							
						1567	1							
						1286	9							
						1541	1							
						1262	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	883	1	8262	3	Y	1330	1179	1	487
						1463	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
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							
*08	10323 X	8702	-0-	-1621	-0-	671	1	6774	3	Y	1143	1179	1	319
						1257	9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
03	10013 X	5966	-0-	-4047	-0-	236	1	3714	3	Y	1833	1946	1	209
						2016	9							
04	9690 X	6653	-0-	-3037	-0-	903	1	3826	3	Y	1749	1639	1	319
						1924	9							
05	9765 X	5961	-0-	-3804	-0-	1262	1	3771	3	Y	844	1060	1	103
						928	9							
06	5760 X	4817	-0-	-943	-0-	552	1	3461	3	Y	731	780	1	54
						804	9							
07	10013 X	4663	-0-	-5350	-0-	546	1	3326	3	Y	719	691	1	82
						791	9							
*08	6882 X	4588	-0-	-2294	-0-	540	1	3227	3	Y	746	731	1	97
						821	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
03	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	127	1	8126	3	Y	985	1062	1	125
						1084	9							
04	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	325	1	8872	3	Y	992	936	1	181
						1091	9							
05	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	715	1	9000	3	Y	1642	1681	1	142
						1806	9							
06	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1184	1	8422	3	Y	1565	1613	1	94
						1722	9							
07	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	1183	1	8192	3	Y	1551	1489	1	156
						1706	9							
*08	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	1085	1	7851	3	Y	1495	1472	1	179
						1645	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														
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
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	* CODE	EOM BALANCE
03		9920 X	7467	-0-	-2453	-0-	204	1	5525	3	Y	1580	1683	188
							1738	9						
04		9600 X	6196	-0-	-3404	-0-	723	1	3843	3	Y	1482	1399	271
							1630	9						
05		9207 X	6019	-0-	-3188	-0-	1068	1	4021	3	Y	845	1019	97
							930	9						
06		8250 X	4989	-0-	-3261	-0-	555	1	3624	3	Y	736	780	53
							810	9						
07		9796 X	6563	-0-	-3233	-0-	723	1	4793	3	Y	952	907	98
							1047	9						
*08		7471 X	7234	-0-	-237	-0-	772	1	5290	3	Y	1065	1040	123
							1172	9						
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
03		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	154	1	9922	3	Y	1190	1271	144
							1309	9						
04		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	402	1	9466	3	Y	1078	1025	197
							1186	9						
05		12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	778	1	9451	3	Y	1763	1807	153
							1939	9						
06		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	1240	1	8650	3	Y	1641	1695	99
							1805	9						
07		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	1206	1	8170	3	Y	1588	1527	160
							1747	9						
*08		10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1106	1	7963	3	Y	1528	1505	183
							1681	9						
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
03		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	465	1	15699	3	Y	1532	1575	269
							1685	9						
04		17250 X	16844	-0-	-406	-0-	450	1	14873	3	Y	1383	1498	154
							1521	9						
05		17825 X	16986	-0-	-839	-0-	465	1	14974	3	Y	1406	1354	206
							1547	9						
06		17250 X	15661	-0-	-1589	-0-	450	1	13791	3	Y	1291	1305	192
							1420	9						
07		17825 X	16171	-0-	-1654	-0-	465	1	14235	3	Y	1337	1306	223
							1471	9						
*08		16337 X	15629	-0-	-708	-0-	465	1	13789	3	Y	1250	1303	170
							1375	9						
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
03		20522 X	16861	-0-	-3661	-0-	1419	1	14165	3	Y	1161	1471	188
							1277	9						
04		19860 X	15870	-0-	-3990	-0-	421	1	14137	3	Y	1193	1164	217
							1312	9						
05		20119 X	16759	-0-	-3360	-0-	1407	1	14054	3	Y	1180	1187	210
							1298	9						
06		17640 X	15322	-0-	-2318	-0-	1263	1	12865	3	Y	1085	931	364
							1194	9						
07		17205 X	15524	-0-	-1681	-0-	1110	1	13168	3	Y	1133	945	552
							1246	9						
*08		15965 X	15002	-0-	-963	-0-	1241	1	12597	3	Y	1058	1338	272
							1164	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	1147 1	13669 3	Y	1732	1922 1		338
04	15150 X	14427	-0-	-723	-0-	1905 9	1670 9	Y	1518	1581 1		275
05	15655 X	15039	-0-	-616	-0-	12757 3	12487 3	Y	1416	1570 1		121
06	15150 X	14026	-0-	-1124	-0-	994 1	11447 3	Y	1259	1108 1		272
07	15655 X	14262	-0-	-1393	-0-	1558 9	11718 3	Y	1332	1334 1		270
*08	14880 X	13777	-0-	-1103	-0-	1194 1	11289 3	Y	1281	1481 1		70
						1385 9						
						1079 1						
						1465 9						
						1409 9						
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711												
03	20491 X	18114	-0-	-2377	-0-	918 1	15521 3	Y	1523	1515 1		166
04	19470 X	16976	-0-	-2494	-0-	1675 9	14816 3	Y	1462	1429 1		199
05	18631 X	16944	-0-	-1687	-0-	552 1	14494 3	Y	1269	1225 1		243
06	17520 X	14954	-0-	-2566	-0-	1608 9	12991 3	Y	1110	1121 1		232
07	20491 X	16305	-0-	-4186	-0-	1054 1	13966 3	Y	1163	1143 1		252
*08	18104 X	13321	-0-	-4783	-0-	1396 9	11139 3	Y	950	1064 1		138
						742 1						
						1221 9						
						1060 1						
						1279 9						
						1137 1						
						1045 9						
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815												
03	30969 X	23279	-0-	-7690	-0-	465 1	21069 3	Y	1586	1699 1		174
04	26430 X	20600	-0-	-5830	-0-	1745 9	18669 3	Y	1346	1337 1		183
05	25637 X	20590	-0-	-5047	-0-	450 1	18401 3	Y	1567	1462 1		288
06	26730 X	18644	-0-	-8086	-0-	1481 9	16647 3	Y	1406	1405 1		289
07	27621 X	19281	-0-	-8340	-0-	465 1	17256 3	Y	1418	1400 1		307
*08	17701 X	17369	-0-	-332	-0-	1724 9	15450 3	Y	1322	1437 1		192
						450 1						
						1547 9						
						1560 9						
						465 1						
						1454 9						
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325												
03	38440 X	23892	-0-	-14548	-0-	465 1	21262 3	Y	1968	2055 1		124
04	32460 X	21547	-0-	-10913	-0-	2165 9	19202 3	Y	1723	1656 1		191
05	29047 X	22470	-0-	-6577	-0-	450 1	20071 3	Y	1758	1679 1		270
06	26310 X	20649	-0-	-5661	-0-	1895 9	18492 3	Y	1552	1567 1		255
07	26877 X	22115	-0-	-4762	-0-	465 1	19844 3	Y	1642	1559 1		338
*08	22816 X	22768	-0-	-48	-0-	1934 9	20456 3	Y	1679	1828 1		189
						450 1						
						1707 9						
						1806 9						
						465 1						
						1847 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LANDGREBE A		WELL #:		2H	RRCID ->	286234	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13870	- 22474	
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	48174 X	39083	-0-	-9091	-0-	465 1	36087 3	Y	2301	2298 0	3 1	-0-	
						2531 9				1 8			
*11	40657 X	40657	-0-	-0-	-0-	450 1	37932 3	Y	2068	2068 0		-0-	
						2275 9							
*12	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	465 1	44337 3	Y	2319	1860 0	377 1	82	
						2551 9							
*01	43486 X	43486	-0-	-0-	-0-	465 1	40000 3	Y	2746	320 0	2273 1	235	
						3021 9							
02	36568 X	35882	-0-	-686	-0-	420 1	32856 3	Y	2369	2241 1		363	
						2606 9							
03	40486 X	36202	-0-	-4284	-0-	465 1	33017 3	Y	2473	2564 1		272	
						2720 9							
04	39180 X	32028	-0-	-7152	-0-	450 1	29258 3	Y	2109	2252 1		129	
						2320 9							
05	40486 X	30750	-0-	-9736	-0-	465 1	27911 3	Y	2158	2106 1		181	
						2374 9							
06	39180 X	28382	-0-	-10798	-0-	450 1	25754 3	Y	1980	1966 1		195	
						2178 9							
07	39742 X	29325	-0-	-10417	-0-	465 1	26577 3	Y	2075	2061 1		209	
						2283 9							
*08	31899 X	27491	-0-	-4408	-0-	465 1	24749 3	Y	2070	2077 1		202	
						2277 9							

LANDGREBE A		WELL #:		4H	RRCID ->	286235	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13910	- 18584	
*01	17949 X	11764	-0-	-6185	-0-	465 1	10325 3	Y	885	26 0	1643 1	86	
						974 9							
02	14056 X	10264	-0-	-3792	-0-	420 1	8785 3	Y	963	901 1		148	
						1059 9							
03	15562 X	11898	-0-	-3664	-0-	465 1	10107 3	Y	1205	1226 1		127	
						1326 9							
*04	15060 X	11759	-0-	-3301	-0-	450 1	10060 3	Y	1135	1193 1		69	
						1249 9							
05	15438 X	11517	-0-	-3921	-0-	465 1	10171 3	Y	801	803 1		67	
						881 9							
06	11520 X	10388	-0-	-1132	-0-	450 1	9147 3	Y	719	715 1		71	
						791 9							
07	15562 X	9606	-0-	-5956	-0-	465 1	8396 3	Y	677	680 1		68	
						745 9							
*08	11315 X	9584	-0-	-1731	-0-	465 1	8340 3	Y	708	707 1		69	
						779 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 7H		RRCID -> 286236		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352				
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	40610 X	34687	-0-	-5923	-0-	465 1	31238 3	Y	2713	2712 0	1 1	-0-
						2984 9				1 8		
*11	39300 X	38128	-0-	-1172	-0-	450 1	34561 3	Y	2834	2834 0		-0-
						3117 9						
*12	38812 X	37942	-0-	-870	-0-	465 1	34390 3	Y	2806	2372 0	357 1	77
						3087 9						
*01	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	465 1	34302 3	Y	2590	2471 0	184 1	12
						2849 9						
*02	37844 X	37844	-0-	-0-	-0-	420 1	34338 3	Y	2805	323 0	2172 1	322
						3086 9						
*03	38886 X	38886	-0-	-0-	-0-	465 1	35492 3	Y	2663	2714 1		271
						2929 9						
04	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	450 1	31387 3	Y	2267	2399 1		139
						2494 9						
05	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	465 1	30501 3	Y	2364	2305 1		198
						2600 9						
06	31350 X	31332	-0-	-18	-0-	450 1	28467 3	Y	2195	2176 1		217
						2415 9						
07	32395 X	31489	-0-	-906	-0-	465 1	28568 3	Y	2233	2225 1		225
						2456 9						
*08	34348 X	29803	-0-	-4545	-0-	465 1	26894 3	Y	2222	2230 1		217
						2444 9						

POKLUDA A - BYERLY A SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 286322		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193				
03	13640 X	11022	-0-	-2618	-0-	1161 1	8852 3	Y	917	1250 1		244
						1009 9						
04	13020 X	9146	-0-	-3874	-0-	312 1	8001 3	Y	757	782 1		219
						833 9						
05	13640 X	9698	-0-	-3942	-0-	872 1	8004 3	Y	747	801 1		165
						822 9						
06	10740 X	8692	-0-	-2048	-0-	709 1	7231 3	Y	684	561 1		288
						752 9						
07	11098 X	8591	-0-	-2507	-0-	601 1	7316 3	Y	613	579 1		322
						674 9						
*08	8897 X	8281	-0-	-616	-0-	681 1	6931 3	Y	608	776 1		154
						669 9						

LANDGREBE A		WELL #: 3H		RRCID -> 286590		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044				
*10	38965 X	38965	-0-	-0-	-0-	465 1	35538 3	Y	2693	2692 0	1 1	-0-
						2962 9				1 8		
*11	44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	450 1	40633 3	Y	2833	2833 0		-0-
						3116 9						
*12	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	465 1	41743 3	Y	3174	1118 0	1613 1	443
						3491 9						
*01	42179 X	42179	-0-	-0-	-0-	465 1	38242 3	Y	3156	3284 1		315
						3472 9						
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						
*08	34007 X	27507	-0-	-6500	-0-	465 1	24755 3	Y	2079	2084 1		203
						2287 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
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							
*08		12989 X	11075	-0-	-1914	-0-	941	1	9250	3	Y	804	865	1	117
							884	9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247															
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							
*08		18569 X	16092	-0-	-2477	-0-	1353	1	13531	3	Y	1098	1221	1	123
							1208	9							
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361															
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							
*08		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	352	1	1828	3	Y	487	483	1	117
							536	9							
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443															
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							
*08		2852 X	83	-0-	-2769	-0-	37	1	46	9	Y	42	63	1	10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598													
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	762	1	Y	1254	1238	1	106
							1379	9					
04		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	411	1	Y	1122	1176	1	52
							1234	9					
05		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	627	1	Y	1123	1045	1	130
							1235	9					
06		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	752	1	Y	1050	962	1	218
							1155	9					
07		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	729	1	Y	1056	1083	1	191
							1162	9					
*08		5735 X	5357	-0-	-378	-0-	764	1	Y	842	966	1	67
							926	9					
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416													
03		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1219	1	Y	1935	1996	1	261
							2129	9					
04		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	415	1	Y	1675	1557	1	379
							1843	9					
05		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	791	1	Y	1569	1685	1	263
							1726	9					
06		9060 X	8095	-0-	-965	-0-	704	1	Y	1393	1301	1	355
							1532	9					
07		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	1103	1	Y	1572	1548	1	379
							1729	9					
*08		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	1117	1	Y	1488	1510	1	357
							1637	9					
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200													
03		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1148	1	Y	1891	1820	1	160
							2080	9					
04		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	571	1	Y	1651	1735	1	76
							1816	9					
05		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	923	1	Y	1560	1456	1	180
							1716	9					
06		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	998	1	Y	1401	1290	1	291
							1541	9					
07		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	972	1	Y	1408	1444	1	255
							1549	9					
*08		9052 X	8706	-0-	-346	-0-	1197	1	Y	1315	1466	1	104
							1447	9					
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580													
03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	662	1	Y	796	716	1	294
							876	9					
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	516	1	Y	784	636	1	442
							862	9					
05		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	Y	930	1228	1	144
							1023	9					
06		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	805	1	Y	816	807	1	153
							898	9					
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	636	1	Y	872	875	1	150
							959	9					
*08		5177 X	4546	-0-	-631	-0-	674	1	Y	775	733	1	192
							853	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		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							
*08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	383	1	1497	3	Y	448	477	1	25
							493	9							
-----															
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993															
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							
*08		5642 X	5426	-0-	-216	-0-	779	1	3578	3	Y	972	1027	1	53
							1069	9							
-----															
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603															
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							
*08		3720 X	3443	-0-	-277	-0-	526	1	2222	3	Y	632	694	1	35
							695	9							
-----															
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642															
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							
*08		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	902	1	4764	3	Y	1135	1196	1	62
							1249	9							
-----															
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108															
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							
*08		7936 X	7158	-0-	-778	-0-	975	1	4652	3	Y	1392	1381	1	61
							1531	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681															
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	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
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							
*08		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	799	1	1614	3	Y	336	212	1	192
							370	9							
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613															
03		5828 X	4602	-0-	-1226	-0-	3561	3	1041	9	Y	946	1044	1	75
							3619	3	1043	9	Y	948	815	1	208
04		5640 X	4662	-0-	-978	-0-	3498	3	1031	9	Y	937	966	1	179
							2332	3	653	9	Y	594	705	1	68
05		5828 X	4529	-0-	-1299	-0-	30	1	2664	3	Y	703	700	1	71
							773	9							
06		4920 X	2985	-0-	-1935	-0-	528	1	2689	3	Y	657	692	1	36
							723	9							
07		5084 X	3467	-0-	-1617	-0-									
*08		4805 X	3940	-0-	-865	-0-									
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444															
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							
*08		5363 X	3881	-0-	-1482	-0-	623	1	2523	3	Y	668	654	1	65
							735	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451															
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							
*08		19158 X	15281	-0-	-3877	-0-	465	1	13015	3	Y	1637	1752	1	123
							1801	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		CASKEY B		WELL #:	2H	RRCID -> 287929	COMPL. DATE 08/21/2020	TOTAL DEPTH 13481	PERF.13897 - 16251			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	13795 X	11926	-0-	-1869	-0-	4280 1 1295 9	6351 3	Y	1177	1369 1	234	
04	13350 X	9485	-0-	-3865	-0-	2394 1 1155 9	5936 3	Y	1050	1133 1	151	
05	13795 X	10702	-0-	-3093	-0-	3958 1 1052 9	5692 3	Y	956	979 1	128	
06	11550 X	10178	-0-	-1372	-0-	3784 1 965 9	5429 3	Y	877	759 1	246	
07	13795 X	10560	-0-	-3235	-0-	3993 1 970 9	5597 3	Y	882	965 1	163	
*08	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	4175 1 886 9	5328 3	Y	805	761 1	207	
KRAUSE B		WELL #:		13H	RRCID -> 287935	COMPL. DATE 12/05/2016	TOTAL DEPTH 12658	PERF.13204 - 18920				
03	5704 X	5310	-0-	-394	-0-	807 1 1287 9	3216 3	Y	1170	1183 1	56	
04	5520 X	4516	-0-	-1004	-0-	502 1 1084 9	2930 3	Y	985	973 1	68	
05	5704 X	5137	-0-	-567	-0-	742 1 1247 9	3148 3	Y	1134	1138 1	64	
06	5520 X	4888	-0-	-632	-0-	766 1 1120 9	3002 3	Y	1018	1041 1	41	
07	5704 X	3901	-0-	-1803	-0-	602 1 857 9	2442 3	Y	779	795 1	25	
*08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	856 1 1337 9	3524 3	Y	1215	1187 1	53	
CASKEY B - MIGURA B SA 3		WELL #:		3H	RRCID -> 288262	COMPL. DATE 08/21/2020	TOTAL DEPTH 13580	PERF.15144 - 21341				
*10	34782 X	24799	-0-	-9983	-0-	904 1 2904 9	20991 3	Y	2640	2484 1	325	
11	33660 X	22248	-0-	-11412	-0-	450 1 2857 9	18941 3	Y	2597	2761 1	161	
12	33542 X	22809	-0-	-10733	-0-	465 1 2906 9	19438 3	Y	2642	2328 1	475	
*01	33542 X	20547	-0-	-12995	-0-	465 1 2368 9	17714 3	Y	2153	482 0	1973 1	173
02	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	420 1 2550 9	16894 3	Y	2318	2122 1	369	
03	24549 X	24549	-0-	-0-	-0-	465 1 2745 9	21339 3	Y	2495	2557 1	307	
04	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	450 1 2435 9	19144 3	Y	2214	2165 1	356	
05	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	465 1 2316 9	18522 3	Y	2105	2278 1	183	
06	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	450 1 2316 9	17342 3	Y	2105	2101 1	187	
07	19716 X	19590	-0-	-126	-0-	465 1 2061 9	17064 3	Y	1874	1939 1	122	
*08	21545 X	17969	-0-	-3576	-0-	465 1 1951 9	15553 3	Y	1774	1764 1	132	

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	20801 X	17999	-0-	-2802	-0-	883	1	15309	3	Y	1643	1395	1	442
04	20130 X	16721	-0-	-3409	-0-	1807	9	14228	3	Y	1542	1557	1	427
05	20801 X	16409	-0-	-4392	-0-	797	1	14089	3	Y	1451	1709	1	169
06	18960 X	14429	-0-	-4531	-0-	1696	9	12175	3	Y	1359	1216	1	312
07	18259 X	15780	-0-	-2479	-0-	724	1	13188	3	Y	1575	1611	1	276
*08	16306 X	15838	-0-	-468	-0-	1596	9	13594	3	Y	1228	1230	1	274
						759	1							
						1495	9							
						859	1							
						1733	9							
						893	1							
						1351	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
*10	34534 X	29958	-0-	-4576	-0-	1002	1	25843	3	Y	2830	2783	0	129
*11	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	3113	9	28473	3	Y	2993	2952	0	170
*12	31217 X	28892	-0-	-2325	-0-	1349	1	25099	3	Y	2357	1976	0	82
*01	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-	3292	9	25888	3	Y	2803	381	0	241
02	27209 X	27209	-0-	-0-	-0-	1200	1	23327	3	Y	2542	2492	1	291
03	30639 X	30639	-0-	-0-	-0-	2593	9	26690	3	Y	2473	2392	1	372
*04	36553 X	36553	-0-	-0-	-0-	1232	1	32179	3	Y	2618	2689	1	301
05	31983 X	31983	-0-	-0-	-0-	3083	9	27930	3	Y	2344	2265	1	380
06	27540 X	25190	-0-	-2350	-0-	1086	1	21993	3	Y	1750	1940	1	190
07	28458 X	27002	-0-	-1456	-0-	2796	9	23456	3	Y	1993	1991	1	192
*08	38006 X	24661	-0-	-13345	-0-	1229	1	21377	3	Y	1820	1797	1	215
						2720	9							
						1494	1							
						2880	9							
						1475	1							
						2578	9							
						1272	1							
						1925	9							
						1354	1							
						2192	9							
						1282	1							
						2002	9							
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
03	17019 X	11330	-0-	-5689	-0-	691	1	9181	3	Y	1325	1217	1	435
04	15180 X	9988	-0-	-5192	-0-	1458	9	8074	3	Y	1169	1370	1	234
05	15314 X	9977	-0-	-5337	-0-	628	1	8104	3	Y	1139	1176	1	197
06	13050 X	8418	-0-	-4632	-0-	1286	9	6932	3	Y	974	958	1	213
07	15252 X	8458	-0-	-6794	-0-	620	1	6978	3	Y	970	977	1	206
*08	9424 X	7782	-0-	-1642	-0-	1253	9	6421	3	Y	900	970	1	136
						415	1							
						1071	9							
						413	1							
						1067	9							
						371	1							
						990	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-	273	1	817	9	5596	3	Y	743	760 1 211
04	8460 X	5352	-0-	-3108	-0-	223	1	681	9	4448	3	Y	619	598 1 232
05	8742 X	5446	-0-	-3296	-0-	220	1	655	9	4571	3	Y	595	598 1 229
06	7440 X	4843	-0-	-2597	-0-	254	1	548	9	4041	3	Y	498	572 1 155
07	6696 X	4415	-0-	-2281	-0-	235	1	497	9	3683	3	Y	452	376 1 231
*08	5704 X	4530	-0-	-1174	-0-	221	1	523	9	3786	3	Y	475	589 1 117
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
03	21638 X	17232	-0-	-4406	-0-	943	1	1777	9	14512	3	Y	1615	1672 1 260
04	20940 X	14289	-0-	-6651	-0-	808	1	1506	9	11975	3	Y	1369	1390 1 239
05	21638 X	14169	-0-	-7469	-0-	798	1	1414	9	11957	3	Y	1285	1395 1 129
06	19680 X	11975	-0-	-7705	-0-	603	1	1176	9	10196	3	Y	1069	982 1 216
07	19468 X	12691	-0-	-6777	-0-	635	1	1266	9	10790	3	Y	1151	1168 1 199
*08	14415 X	11799	-0-	-2616	-0-	572	1	1170	9	10057	3	Y	1064	1004 1 259
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
03	30442 X	24433	-0-	-6009	-0-	1743	1	2208	9	20482	3	Y	2007	1988 1 246
04	28350 X	18065	-0-	-10285	-0-	1382	1	1546	9	15137	3	Y	1405	1426 1 225
05	31124 X	10355	-0-	-20769	-0-	1255	1	798	9	8302	3	Y	725	583 1 367
06	26190 X	16617	-0-	-9573	-0-	881	1	1603	9	14133	3	Y	1457	1545 1 279
07	27063 X	19156	-0-	-7907	-0-	1051	1	1834	9	16271	3	Y	1667	1840 1 106
*08	24428 X	18715	-0-	-5713	-0-	1135	1	1746	9	15834	3	Y	1587	1434 1 259
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
03	22506 X	18861	-0-	-3645	-0-	920	1	1998	9	15943	3	Y	1816	1708 1 233
04	21780 X	17458	-0-	-4322	-0-	833	1	1890	9	14735	3	Y	1718	1588 1 363
05	21917 X	18002	-0-	-3915	-0-	757	1	1896	9	15349	3	Y	1724	1694 1 393
06	20430 X	15166	-0-	-5264	-0-	812	1	1294	9	13060	3	Y	1176	1395 1 174
07	19623 X	16399	-0-	-3224	-0-	862	1	2307	9	13230	3	Y	2097	2002 1 269
*08	16368 X	15438	-0-	-930	-0-	948	1	1516	9	12974	3	Y	1378	1404 1 243

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 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
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	
03	21886 X	18309	-0-	-3577	-0-	910	1	15515	3	Y	1713	1776	1	213
						1884	9							
*04	21180 X	13375	-0-	-7805	-0-	642	1	11359	3	Y	1249	1179	1	283
						1374	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							
*08	18321 X	14060	-0-	-4261	-0-	868	1	11622	3	Y	1427	1407	1	208
						1570	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
*10	51257 X	51257	-0-	-0-	-0-	465	1	46016	3	Y	4342	4266	0	201
						4776	9					1	8	
*11	46753 X	46753	-0-	-0-	-0-	450	1	42043	3	Y	3873	3782	0	175
						4260	9					14	8	
*12	52762 X	43573	-0-	-9189	-0-	465	1	38955	3	Y	3775	3205	0	142
						4153	9					4	8	
*01	52731 X	39869	-0-	-12862	-0-	465	1	35581	3	Y	3475	3417	0	129
						3823	9							
*02	38864 X	26647	-0-	-12217	-0-	420	1	23515	3	Y	2465	691	0	287
						2712	9							
*03	43028 X	28546	-0-	-14482	-0-	465	1	25053	3	Y	2753	2737	1	303
						3028	9							
04	41640 X	27798	-0-	-13842	-0-	450	1	24279	3	Y	2790	2693	1	400
						3069	9							
05	43028 X	29290	-0-	-13738	-0-	465	1	25746	3	Y	2799	2808	1	391
						3079	9							
06	38580 X	27405	-0-	-11175	-0-	450	1	24139	3	Y	2560	2685	1	266
						2816	9							
07	29512 X	27216	-0-	-2296	-0-	465	1	24047	3	Y	2458	2515	1	209
						2704	9							
*08	31472 X	31472	-0-	-0-	-0-	465	1	28026	3	Y	2710	2584	1	335
						2981	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
03	32643 X	29334	-0-	-3309	-0-	1421	1	25185	3	Y	2480	2399	1	378
						2728	9							
*04	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	1672	1	30247	3	Y	2751	2766	1	363
						3026	9							
05	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	1519	1	27695	3	Y	2364	2307	1	420
						2600	9							
06	30570 X	26175	-0-	-4395	-0-	1385	1	22566	3	Y	2022	2038	1	404
						2224	9							
07	32643 X	27340	-0-	-5303	-0-	1515	1	23531	3	Y	2085	2255	1	234
						2294	9							
*08	36487 X	24711	-0-	-11776	-0-	1506	1	20968	3	Y	2034	2046	1	222
						2237	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	19220 X	18077	-0-	-1143	-0-	465 1	14454 3	Y	2871	3176 1		213	
04	18600 X	16924	-0-	-1676	-0-	3158 9	450 1	13482 3	Y	2720	2562 1	371	
05	19220 X	16946	-0-	-2274	-0-	2992 9	465 1	13554 3	Y	2661	2796 1	236	
06	18450 X	15832	-0-	-2618	-0-	2927 9	450 1	12676 3	Y	2460	2423 1	273	
07	18073 X	15725	-0-	-2348	-0-	2706 9	465 1	12392 3	Y	2607	2596 1	284	
*08	17205 X	15243	-0-	-1962	-0-	2868 9	465 1	12328 3	Y	2227	2261 1	250	
						2450 9							
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403													
03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	948 1	6393 3	Y	1477	1632 1		134	
04	8550 X	7779	-0-	-771	-0-	1625 9	572 1	5734 3	Y	1339	1337 1	136	
05	8835 X	8202	-0-	-633	-0-	1473 9	917 1	5832 3	Y	1321	1328 1	129	
06	8550 X	6935	-0-	-1615	-0-	1453 9	633 1	4947 3	Y	1232	1207 1	154	
07	8835 X	6452	-0-	-2383	-0-	1355 9	594 1	4502 3	Y	1233	1262 1	125	
*08	6944 X	6202	-0-	-742	-0-	1356 9	614 1	4291 3	Y	1179	1203 1	101	
						1297 9							
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324													
*10	54095 X	39286	-0-	-14809	-0-	1297 1	33531 3	Y	4053	4004 0	64 1	133	
*11	32100 X	29449	-0-	-2651	-0-	4458 9	1200 1	25212 3	Y	2761	1351 0	1326 1	217
*12	32922 X	30865	-0-	-2057	-0-	3037 9	1227 1	25643 3	Y	3632	3414 1	435	
01	39277 X	34328	-0-	-4949	-0-	3995 9	1364 1	28782 3	Y	3802	3933 1	304	
02	35837 X	35837	-0-	-0-	-0-	4182 9	1455 1	30983 3	Y	3090	2909 1	485	
03	39277 X	36089	-0-	-3188	-0-	3399 9	1471 1	31162 3	Y	3142	3232 1	395	
*04	37465 X	37465	-0-	-0-	-0-	1471 1	1547 1	32638 3	Y	2982	3001 1	376	
05	37541 X	35355	-0-	-2186	-0-	3456 9	1528 1	30784 3	Y	2766	2843 1	299	
06	38400 X	29653	-0-	-8747	-0-	3043 9	1496 1	25637 3	Y	2291	2324 1	266	
07	39680 X	30657	-0-	-9023	-0-	2520 9	1531 1	26455 3	Y	2428	2583 1	111	
*08	37138 X	28951	-0-	-8187	-0-	2671 9	1476 1	25009 3	Y	2242	2009 1	344	
						2466 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
JORDAN A- JORDAN B SA 5		WELL #:		5H	RRCID ->	288564	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13578	- 22406		
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	57598 X	43903	-0-	-13695	-0-	931	1	37064	3	Y	5371	5313	0	195
						5908	9							
*11	51210 X	35128	-0-	-16082	-0-	855	1	29425	3	Y	4407	3481	0	235
						4848	9					886	1	
*12	51491 X	25340	-0-	-26151	-0-	683	1	19906	3	Y	4319	1368	0	530
						4751	9					2656	1	
*01	51491 X	32829	-0-	-18662	-0-	835	1	26680	3	Y	4831	4924	1	437
						5314	9							
02	33684 X	26569	-0-	-7115	-0-	725	1	21669	3	Y	3795	3469	1	763
						4175	9							
03	37293 X	27008	-0-	-10285	-0-	756	1	21985	3	Y	3879	4434	1	208
						4267	9							
04	35130 X	22803	-0-	-12327	-0-	691	1	18514	3	Y	3271	3089	1	390
						3598	9							
05	32829 X	21782	-0-	-11047	-0-	885	1	17479	3	Y	3107	2896	1	601
						3418	9							
06	31770 X	25827	-0-	-5943	-0-	1006	1	21030	3	Y	3446	3623	1	424
						3791	9							
07	29419 X	25639	-0-	-3780	-0-	917	1	20979	3	Y	3403	3312	1	515
						3743	9							
*08	27366 X	27366	-0-	-0-	-0-	954	1	22542	3	Y	3518	3579	1	454
						3870	9							

JORDAN A		WELL #:		3H	RRCID ->	288568	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13491	PERF.13760	- 19225		
*10	29140 X	21355	-0-	-7785	-0-	697	1	17486	3	Y	2884	2792	1	141
						3172	9					14	8	
11	24720 X	18718	-0-	-6002	-0-	702	1	15106	3	Y	2645	2622	1	158
						2910	9					6	8	
12	22289 X	18701	-0-	-3588	-0-	748	1	15142	3	Y	2555	2536	1	170
						2811	9					7	8	
01	22289 X	17783	-0-	-4506	-0-	725	1	14415	3	Y	2403	2379	1	194
						2643	9							
02	17388 X	14509	-0-	-2879	-0-	668	1	11712	3	Y	1935	1959	1	170
						2129	9							
03	19251 X	15261	-0-	-3990	-0-	751	1	12303	3	Y	2006	2075	1	101
						2207	9							
04	18630 X	13984	-0-	-4646	-0-	687	1	11217	3	Y	1891	1797	1	195
						2080	9							
05	18693 X	13628	-0-	-5065	-0-	687	1	10988	3	Y	1775	1771	1	199
						1953	9							
06	17220 X	12869	-0-	-4351	-0-	635	1	10429	3	Y	1641	1540	1	300
						1805	9							
07	16058 X	12561	-0-	-3497	-0-	671	1	10129	3	Y	1601	1676	1	225
						1761	9							
*08	12307 X	11881	-0-	-426	-0-	685	1	9479	3	Y	1561	1613	1	173
						1717	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										
JORDAN B		WELL #:		3H	RRCID ->	288569	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	13706	PERF.13729	- 17940		
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
*10	36084 X	26565	-0-	-9519	-0-	924	1	23130	3	Y	2283	2338	1	96
						2511	9							
11	33810 X	23165	-0-	-10645	-0-	931	1	19937	3	Y	2088	1976	1	208
						2297	9							
12	34937 X	23212	-0-	-11725	-0-	992	1	20074	3	Y	1951	2048	1	111
						2146	9							
01	32395 X	21659	-0-	-10736	-0-	925	1	18668	3	Y	1878	1755	1	234
						2066	9							
02	24248 X	17772	-0-	-6476	-0-	860	1	15232	3	Y	1527	1613	1	148
						1680	9							
03	26567 X	18596	-0-	-7971	-0-	956	1	15937	3	Y	1548	1618	1	78
						1703	9							
04	23160 X	16709	-0-	-6451	-0-	868	1	14309	3	Y	1393	1253	1	218
						1532	9							
05	23219 X	16212	-0-	-7007	-0-	867	1	13859	3	Y	1351	1353	1	216
						1486	9							
06	20970 X	14484	-0-	-6486	-0-	754	1	12465	3	Y	1150	1108	1	258
						1265	9							
07	19685 X	14708	-0-	-4977	-0-	826	1	12559	3	Y	1203	1298	1	163
						1323	9							
*08	15748 X	13958	-0-	-1790	-0-	843	1	11836	3	Y	1163	1168	1	158
						1279	9							

JORDAN A		WELL #:		4H	RRCID ->	288571	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13579	PERF.13735	- 19355		
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
*10	32116 X	29358	-0-	-2758	-0-	975	1	24255	3	Y	3753	3690	0	41
						4128	9					19	8	
*11	31080 X	23665	-0-	-7415	-0-	903	1	19396	3	Y	3060	2956	0	83
						3366	9					9	8	
*12	29636 X	27340	-0-	-2296	-0-	1093	1	22165	3	Y	3711	122	0	238
						4082	9					3424	1	
*01	29326 X	26959	-0-	-2367	-0-	1093	1	21910	3	Y	3596	3543	1	291
						3956	9							
02	23351 X	23351	-0-	-0-	-0-	1062	1	18883	3	Y	3096	3115	1	272
						3406	9							
03	25606 X	24412	-0-	-1194	-0-	1187	1	19738	3	Y	3170	3283	1	159
						3487	9							
04	24780 X	21582	-0-	-3198	-0-	1071	1	17232	3	Y	2981	2808	1	332
						3279	9							
05	25606 X	21750	-0-	-3856	-0-	1070	1	17587	3	Y	2812	2829	1	315
						3093	9							
06	24780 X	19026	-0-	-5754	-0-	926	1	15443	3	Y	2415	2287	1	443
						2657	9							
07	25606 X	19076	-0-	-6530	-0-	1014	1	15393	3	Y	2426	2529	1	340
						2669	9							
*08	19685 X	18684	-0-	-1001	-0-	1070	1	14929	3	Y	2441	2510	1	271
						2685	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
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	53351 X	39249	-0-	-14102	-0-	811	1	32411	3	Y	5479	5428	0	190
						6027	9							
*11	51270 X	35365	-0-	-15905	-0-	863	1	29194	3	Y	4825	4153	0	368
						5308	9					494	1	
*12	52979 X	31713	-0-	-21266	-0-	866	1	26100	3	Y	4315	3712	0	210
						4747	9					761	1	
*01	43431 X	27513	-0-	-15918	-0-	678	1	22450	3	Y	3986	3948	0	248
						4385	9							
*02	30044 X	25639	-0-	-4405	-0-	670	1	20959	3	Y	3645	3636	0	218
						4010	9					39	1	
*03	33263 X	27847	-0-	-5416	-0-	754	1	22792	3	Y	3910	3903	0	225
						4301	9							
*04	32190 X	25527	-0-	-6663	-0-	755	1	21080	3	Y	3356	3283	0	74
						3692	9					224	1	
*05	31682 X	25717	-0-	-5965	-0-	967	1	20916	3	Y	3485	3474	0	85
						3834	9							
*06	27480 X	22402	-0-	-5078	-0-	886	1	18056	3	Y	3145	704	0	719
						3460	9					1807	1	
*07	28396 X	21327	-0-	-7069	-0-	768	1	17042	3	Y	3197	3266	1	650
						3517	9							
*08	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	841	1	19271	3	Y	3608	3908	1	350
						3969	9							

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
03	29264 X	28069	-0-	-1195	-0-	1441	1	24062	3	Y	2333	2440	1	117
						2566	9							
04	28320 X	24317	-0-	-4003	-0-	1249	1	20861	3	Y	2006	1809	1	314
						2207	9							
05	29264 X	23241	-0-	-6023	-0-	1249	1	19900	3	Y	1902	1912	1	304
						2092	9							
06	28320 X	19981	-0-	-8339	-0-	1029	1	17233	3	Y	1563	1515	1	352
						1719	9							
07	29264 X	22201	-0-	-7063	-0-	1229	1	18992	3	Y	1800	1909	1	243
						1980	9							
*08	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	1340	1	18868	3	Y	1846	1838	1	251
						2031	9							

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
*10	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	1031	1	25812	3	Y	2556	2560	1	108
						2812	9							
11	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	1085	1	23241	3	Y	2439	2305	1	242
						2683	9							
12	26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	1129	1	22858	3	Y	2232	2347	1	127
						2455	9							
01	24304 X	24208	-0-	-96	-0-	1033	1	20857	3	Y	2107	1972	1	262
						2318	9							
02	25536 X	21329	-0-	-4207	-0-	1029	1	18287	3	Y	1830	1915	1	177
						2013	9							
03	28272 X	23173	-0-	-5099	-0-	1191	1	19860	3	Y	1929	2009	1	97
						2122	9							
04	27000 X	20167	-0-	-6833	-0-	1038	1	17295	3	Y	1667	1503	1	261
						1834	9							
05	26443 X	19519	-0-	-6924	-0-	1037	1	16725	3	Y	1597	1603	1	255
						1757	9							
06	23430 X	17184	-0-	-6246	-0-	881	1	14825	3	Y	1344	1297	1	302
						1478	9							
07	23622 X	17368	-0-	-6254	-0-	962	1	14867	3	Y	1399	1511	1	190
						1539	9							
*08	18135 X	16518	-0-	-1617	-0-	995	1	14014	3	Y	1372	1375	1	187
						1509	9							

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	18662 X	16711	-0-	-1951	-0-	839	1	14594	3	Y	1162	1002	1	257
04	18060 X	15276	-0-	-2784	-0-	1278	9	13394	3	Y	1027	1012	1	272
05	18662 X	13207	-0-	-5455	-0-	752	1	11570	3	Y	867	932	1	207
06	16920 X	14065	-0-	-2855	-0-	1130	9	12222	3	Y	968	1011	1	164
07	17484 X	13828	-0-	-3656	-0-	683	1	12004	3	Y	927	884	1	207
*08	15624 X	12957	-0-	-2667	-0-	954	9	11121	3	Y	916	841	1	282
						778	1							
						1065	9							
						804	1							
						1020	9							
						828	1							
						1008	9							
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
*10	54994 X	54147	-0-	-847	-0-	1852	1	47217	3	Y	4616	4523	0	81
*11	53220 X	35333	-0-	-17887	-0-	5078	9	30815	3	Y	2770	2727	0	124
*12	46686 X	34212	-0-	-12474	-0-	1471	1	29521	3	Y	2983	2551	0	83
*01	54157 X	34137	-0-	-20020	-0-	3047	9	29091	3	Y	3334	543	0	611
02	45752 X	34865	-0-	-10887	-0-	1410	1	29645	3	Y	3496	3791	1	316
03	50654 X	39416	-0-	-11238	-0-	3281	9	33926	3	Y	3572	3442	1	446
04	35340 X	33009	-0-	-2331	-0-	1379	1	28175	3	Y	3206	3184	1	468
05	36239 X	34193	-0-	-2046	-0-	3667	9	29509	3	Y	3085	3213	1	340
06	38130 X	29331	-0-	-8799	-0-	1374	1	24995	3	Y	2633	2740	1	233
07	39401 X	32081	-0-	-7320	-0-	3846	9	27422	3	Y	2811	2742	1	302
*08	32023 X	31122	-0-	-901	-0-	1561	1	26473	3	Y	2817	2772	1	347
						3929	9							
						1307	1							
						3527	9							
						1290	1							
						3394	9							
						1440	1							
						2896	9							
						1567	1							
						3092	9							
						1550	1							
						3099	9							
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
03	14477 X	10057	-0-	-4420	-0-	500	1	8093	3	Y	1331	1382	1	67
04	14010 X	9067	-0-	-4943	-0-	1464	9	7257	3	Y	1237	1176	1	128
05	13640 X	8713	-0-	-4927	-0-	449	1	7004	3	Y	1145	1145	1	128
06	11610 X	7999	-0-	-3611	-0-	1361	9	6457	3	Y	1039	977	1	190
07	11160 X	7970	-0-	-3190	-0-	449	1	6411	3	Y	1026	1072	1	144
*08	7316 X	7299	-0-	-17	-0-	1260	9	5831	3	Y	954	992	1	106
						399	1							
						1143	9							
						430	1							
						1129	9							
						419	1							
						1049	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378											
JORDAN B				WELL #:	7H	RRCID ->	288725	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	13653	PERF.	13799 -	17981	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		21266 X	13694	-0-	-7572	-0-	711	1	11716	3	Y	1152	1202	1	58	
							1267	9								
04		19500 X	12266	-0-	-7234	-0-	641	1	10493	3	Y	1029	926	1	161	
							1132	9								
05		18166 X	11720	-0-	-6446	-0-	640	1	9996	3	Y	985	989	1	157	
							1084	9								
06		14940 X	10298	-0-	-4642	-0-	540	1	8853	3	Y	823	796	1	184	
							905	9								
07		14291 X	10721	-0-	-3570	-0-	607	1	9142	3	Y	884	948	1	120	
							972	9								
*08		11222 X	9994	-0-	-1228	-0-	609	1	8464	3	Y	837	843	1	114	
							921	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	13744	PERF.	13527 -	22272	
*10		72354 X	39504	-0-	-32850	-0-	841	1	33599	3	Y	4604	4518	0	34 8	268
							5064	9								
*11		60450 X	27229	-0-	-33221	-0-	676	1	23379	3	Y	2885	2809	0	121 1	210
							3174	9					13	8		
*12		61473 X	26381	-0-	-35092	-0-	744	1	22370	3	Y	2970	2630	0	387 1	145
							3267	9					18	8		
*01		51956 X	40732	-0-	-11224	-0-	1060	1	34285	3	Y	4897	4817	0		225
							5387	9								
*02		32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	881	1	27687	3	Y	3563	3552	0	39 1	197
							3919	9								
*03		35898 X	31366	-0-	-4532	-0-	884	1	26604	3	Y	3525	3517	0		205
							3878	9								
*04		34740 X	27350	-0-	-7390	-0-	839	1	23256	3	Y	2959	2850	0	226 1	88
							3255	9								
*05		35898 X	24972	-0-	-10926	-0-	1075	1	20877	3	Y	2745	2735	0		98
							3020	9								
*06		34740 X	20677	-0-	-14063	-0-	852	1	17060	3	Y	2514	451	0	1456 1	705
							2765	9								
*07		35898 X	20073	-0-	-15825	-0-	729	1	16366	3	Y	2707	2897	1		515
							2978	9								
*08		26865 X	26865	-0-	-0-	-0-	939	1	22086	3	Y	3491	3566	1		440
							3840	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	13836	PERF.	13476 -	22262	
*10		75609 X	44126	-0-	-31483	-0-	927	1	37044	3	Y	5595	5537	0		222
							6155	9								
*11		67950 X	39499	-0-	-28451	-0-	973	1	33042	3	Y	4985	4226	0	707 1	274
							5484	9								
*12		70215 X	37608	-0-	-32607	-0-	1046	1	31417	3	Y	4677	3960	0	767 1	224
							5145	9								
*01		60357 X	36835	-0-	-23522	-0-	931	1	30640	3	Y	4785	4720	0		289
							5264	9								
*02		33628 X	29590	-0-	-4038	-0-	812	1	24815	3	Y	3603	3591	0	47 1	254
							3963	9								
*03		37231 X	33140	-0-	-4091	-0-	920	1	27587	3	Y	4212	4204	0		262
							4633	9								
*04		36030 X	24458	-0-	-11572	-0-	785	1	20483	3	Y	2900	2845	0	228 1	89
							3190	9								
*05		37231 X	23202	-0-	-14029	-0-	1005	1	19164	3	Y	2757	2747	0		99
							3033	9								
*06		35640 X	25301	-0-	-10339	-0-	1060	1	20680	3	Y	3237	578	0	2356 1	402
							3561	9								
*07		33139 X	30297	-0-	-2842	-0-	1120	1	25032	3	Y	3768	3703	1		467
							4145	9								
*08		29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	1038	1	24275	3	Y	3605	3593	1		479
							3966	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #:		6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.13548	- 22335
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	
*10		39029 X	24276	-0-	-14753	-0-	506 1	20240 3	Y	3209	3178 0		109
							3530 9						
*11		37770 X	23728	-0-	-14042	-0-	577 1	19555 3	Y	3269	149 0	2749 1	480
							3596 9						
*12		37014 X	24856	-0-	-12158	-0-	700 1	20506 3	Y	3318	3405 1		393
							3650 9						
01		37014 X	21157	-0-	-15857	-0-	531 1	17240 3	Y	3078	3255 1		216
							3386 9						
02		18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	490 1	15046 3	Y	2570	2313 1		473
							2827 9						
03		19530 X	18425	-0-	-1105	-0-	524 1	15072 3	Y	2572	2958 1		87
							2829 9						
04		36599 X	36599	-0-	-0-	-0-	1235 1	31216 3	Y	3771	3491 1		367
							4148 9						
05		33167 X	33167	-0-	-0-	-0-	1583 1	27722 3	Y	3511	3277 1		601
							3862 9						
06		29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	1188 1	24688 3	Y	3129	3231 1		499
							3442 9						
07		27761 X	27761	-0-	-0-	-0-	1023 1	23436 3	Y	3002	3122 1		379
							3302 9						
*08		37820 X	25057	-0-	-12763	-0-	913 1	21038 3	Y	2824	2830 1		373
							3106 9						
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.13873	- 19378
03		14911 X	11672	-0-	-3239	-0-	579 1	9393 3	Y	1545	1597 1		77
							1700 9						
04		14430 X	9335	-0-	-5095	-0-	467 1	7450 3	Y	1289	1233 1		133
							1418 9						
05		14322 X	9348	-0-	-4974	-0-	466 1	7518 3	Y	1240	1234 1		139
							1364 9						
06		11760 X	7546	-0-	-4214	-0-	382 1	6049 3	Y	1014	966 1		187
							1115 9						
07		11780 X	9247	-0-	-2533	-0-	509 1	7408 3	Y	1209	1227 1		169
							1330 9						
*08		11687 X	9021	-0-	-2666	-0-	551 1	7088 3	Y	1256	1286 1		139
							1382 9						
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	13802	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LP-BUTLER A		WELL #:		11H	RRCID ->	288868	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL	DEPTH	13508	PERF.13720	- 19197
03		26195 X	19791	-0-	-6404	-0-	1010 1	16815 3	Y	1787	1807 1		146
							1966 9						
04		26820 X	15008	-0-	-11812	-0-	676 1	12922 3	Y	1282	1320 1		108
							1410 9						
05		24211 X	14956	-0-	-9255	-0-	731 1	12652 3	Y	1430	1411 1		127
							1573 9						
06		23430 X	13236	-0-	-10194	-0-	748 1	11071 3	Y	1288	1296 1		119
							1417 9						
07		22754 X	11891	-0-	-10863	-0-	734 1	9837 3	Y	1200	1224 1		95
							1320 9						
*08		13981 X	11464	-0-	-2517	-0-	736 1	9556 3	Y	1065	1034 1		126
							1172 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 #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
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
03	21483 X	13209	-0-	-8274	-0-	670	1	11052	3	Y	1352	1533	1	224
						1487	9							
04	18150 X	11495	-0-	-6655	-0-	511	1	9687	3	Y	1179	1116	1	287
						1297	9							
05	17174 X	10875	-0-	-6299	-0-	552	1	9101	3	Y	1111	1175	1	223
						1222	9							
06	14220 X	10667	-0-	-3553	-0-	603	1	8863	3	Y	1092	1164	1	151
						1201	9							
07	13609 X	10237	-0-	-3372	-0-	629	1	8385	3	Y	1112	1022	1	241
						1223	9							
*08	10261 X	10025	-0-	-236	-0-	558	1	8315	3	Y	1047	1158	1	130
						1152	9							
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
*10	35929 X	26836	-0-	-9093	-0-	924	1	22361	3	Y	3228	497	0	261
						3551	9					8	8	
*11	30420 X	24695	-0-	-5725	-0-	945	1	20453	3	Y	2997	3130	1	123
						3297	9							
12	31434 X	30666	-0-	-768	-0-	1254	1	25434	3	Y	3616	3454	1	279
						3978	9							
01	31434 X	26649	-0-	-4785	-0-	1156	1	22165	3	Y	3025	3160	1	144
						3328	9							
02	21392 X	21257	-0-	-135	-0-	1166	1	17549	3	Y	2311	2289	1	166
						2542	9							
03	23684 X	22059	-0-	-1625	-0-	1259	1	18355	3	Y	2223	2210	1	179
						2445	9							
*04	22920 X	18849	-0-	-4071	-0-	1091	1	15438	3	Y	2109	2125	1	163
						2320	9							
05	23684 X	17963	-0-	-5721	-0-	1179	1	14954	3	Y	1664	1677	1	150
						1830	9							
06	22920 X	15446	-0-	-7474	-0-	858	1	12963	3	Y	1477	1490	1	137
						1625	9							
07	23684 X	15307	-0-	-8377	-0-	923	1	12724	3	Y	1509	1527	1	119
						1660	9							
*08	21762 X	14083	-0-	-7679	-0-	900	1	11750	3	Y	1303	1268	1	154
						1433	9							
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
*10	41044 X	36752	-0-	-4292	-0-	1317	1	31967	3	Y	3153	3028	0	118
						3468	9					11	8	
*11	43170 X	31065	-0-	-12105	-0-	1243	1	26954	3	Y	2607	2494	0	41
						2868	9					7	8	
*12	44609 X	27248	-0-	-17361	-0-	1151	1	23446	3	Y	2410	1761	0	78
						2651	9					8	8	
*01	44609 X	28601	-0-	-16008	-0-	1241	1	23743	3	Y	3288	3213	1	153
						3617	9							
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							
*08	22661 X	20174	-0-	-2487	-0-	1262	1	16903	3	Y	1826	1773	1	216
						2009	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	17081 X	12620	-0-	-4461	-0-	594 1 2298 9	9728 3	Y	2089	2247 1		307
*04	15150 X	11090	-0-	-4060	-0-	459 1 1994 9	8637 3	Y	1813	1848 1		272
05	15190 X	10883	-0-	-4307	-0-	496 1 1928 9	8459 3	Y	1753	1874 1		151
06	12210 X	10264	-0-	-1946	-0-	544 1 1828 9	7892 3	Y	1662	1332 1		481
07	12617 X	10270	-0-	-2347	-0-	595 1 1790 9	7885 3	Y	1627	1872 1		236
*08	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	507 1 1695 9	7290 3	Y	1541	1529 1		248

-----  
 CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697  
 -----

*10	129239 X	31301	-0-	-97938	-0-	1002 1 4938 9	25361 3	Y	4489	4431 0	27 1	130
*11	82920 X	24829	-0-	-58091	-0-	1014 1 3880 9	19935 3	Y	3527	3545 1		112
12	55645 X	25108	-0-	-30537	-0-	1004 1 3830 9	20274 3	Y	3482	3365 1		229
01	42842 X	27653	-0-	-15189	-0-	1099 1 3864 9	22690 3	Y	3513	3512 1		230
02	22288 X	22115	-0-	-173	-0-	927 1 2994 9	18194 3	Y	2722	2703 1		249
03	24676 X	22697	-0-	-1979	-0-	1167 1 2789 9	18741 3	Y	2535	2499 1		285
04	23880 X	17709	-0-	-6171	-0-	149 1 2443 9	15117 3	Y	2221	2285 1		221
05	24676 X	17474	-0-	-7202	-0-	1111 1 2214 9	14149 3	Y	2013	2121 1		113
06	23880 X	14414	-0-	-9466	-0-	998 1 1819 9	11597 3	Y	1654	1675 1		92
07	24490 X	12861	-0-	-11629	-0-	1030 1 1679 9	10152 3	Y	1526	1478 1		140
*08	18073 X	11689	-0-	-6384	-0-	1013 1 1491 9	9185 3	Y	1355	1335 1		160

-----  
 CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842  
 -----

*10	81034 X	35191	-0-	-45843	-0-	1133 1 4773 9	29285 3	Y	4339	4275 0	28 1	137
*11	78420 X	27273	-0-	-51147	-0-	1115 1 4264 9	21894 3	Y	3876	3891 1		122
12	61721 X	28536	-0-	-33185	-0-	1141 1 4349 9	23046 3	Y	3954	3816 1		260
01	48422 X	29099	-0-	-19323	-0-	1157 1 4076 9	23866 3	Y	3705	3724 1		241
02	24640 X	20684	-0-	-3956	-0-	875 1 2831 9	16978 3	Y	2574	2571 1		244
03	27280 X	23729	-0-	-3551	-0-	1221 1 2919 9	19589 3	Y	2654	2599 1		299
04	26400 X	17594	-0-	-8806	-0-	168 1 2433 9	14993 3	Y	2212	2290 1		221
05	27280 X	17523	-0-	-9757	-0-	1106 1 2226 9	14191 3	Y	2024	2131 1		114
06	26400 X	15302	-0-	-11098	-0-	1060 1 1933 9	12309 3	Y	1757	1773 1		98
07	23715 X	13943	-0-	-9772	-0-	1118 1 1825 9	11000 3	Y	1659	1605 1		152
*08	18321 X	13517	-0-	-4804	-0-	1264 1 1829 9	10424 3	Y	1663	1620 1		195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342

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	81034 X	34474	-0-	-46560	-0-	1109	1	27884	3	Y	4983	4921 0	29 1 136
						5481	9						
*11	78420 X	27194	-0-	-51226	-0-	1111	1	21833	3	Y	3864	3878 1	122
						4250	9						
12	63705 X	26717	-0-	-36988	-0-	1069	1	21563	3	Y	3714	3591 1	245
						4085	9						
01	49786 X	27079	-0-	-22707	-0-	1076	1	22209	3	Y	3449	3472 1	222
						3794	9						
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						
*08	17577 X	13225	-0-	-4352	-0-	1181	1	10293	3	Y	1592	1564 1	188
						1751	9						

CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389

*10	81034 X	36392	-0-	-44642	-0-	1198	1	30606	3	Y	4171	4103 0	42 1 157
						4588	9						
*11	77760 X	30906	-0-	-46854	-0-	1262	1	24818	3	Y	4387	4405 1	139
						4826	9						
12	55211 X	31351	-0-	-23860	-0-	1253	1	25316	3	Y	4347	4200 1	286
						4782	9						
01	46624 X	32408	-0-	-14216	-0-	1289	1	26578	3	Y	4128	4145 1	269
						4541	9						
02	27104 X	24856	-0-	-2248	-0-	1043	1	20448	3	Y	3059	3040 1	288
						3365	9						
03	30008 X	26106	-0-	-3902	-0-	1335	1	21577	3	Y	2904	2863 1	329
						3194	9						
04	29040 X	19171	-0-	-9869	-0-	16500	3	2671	9	Y	2428	2514 1	243
05	30008 X	20279	-0-	-9729	-0-	1215	1	16480	3	Y	2349	2460 1	132
						2584	9						
06	29040 X	18305	-0-	-10735	-0-	1267	1	14729	3	Y	2099	2114 1	117
						2309	9						
07	27528 X	16918	-0-	-10610	-0-	1356	1	13347	3	Y	2014	1947 1	184
						2215	9						
*08	19871 X	15965	-0-	-3906	-0-	1404	1	12480	3	Y	1892	1853 1	223
						2081	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

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	81034 X	38108	-0-	-42926	-0-	1238	1	31489	3	Y	4892	4821 0	35 1	163
						5381	9							
*11	78420 X	34572	-0-	-43848	-0-	1415	1	27744	3	Y	4921	4928 1		156
						5413	9							
12	77841 X	30077	-0-	-47764	-0-	1204	1	24261	3	Y	4193	4069 1		280
						4612	9							
01	54591 X	24403	-0-	-30188	-0-	974	1	20018	3	Y	3101	3174 1		207
						3411	9							
02	28252 X	24912	-0-	-3340	-0-	1047	1	20481	3	Y	3076	2994 1		289
						3384	9							
03	31279 X	27255	-0-	-4024	-0-	1398	1	22516	3	Y	3037	2984 1		342
						3341	9							
04	30270 X	20859	-0-	-9411	-0-	17809	3	3050	9	Y	2773	2836 1		279
05	29977 X	21649	-0-	-8328	-0-	1387	1	17141	3	Y	2837	2957 1		159
						3121	9							
06	26700 X	18411	-0-	-8289	-0-	1459	1	14293	3	Y	2417	2442 1		134
						2659	9							
07	27590 X	16806	-0-	-10784	-0-	1541	1	12748	3	Y	2288	2213 1		209
						2517	9							
*08	23095 X	14870	-0-	-8225	-0-	1476	1	11184	3	Y	2009	1981 1		237
						2210	9							

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621

*10	108097 X	43030	-0-	-65067	-0-	1403	1	35419	3	Y	5644	5586 0	31 1	106
						6208	9							
*11	104610 X	24766	-0-	-79844	-0-	1051	1	21153	3	Y	2329	784 0	1587 1	64
						2562	9							
*12	74090 X	35981	-0-	-38109	-0-	1408	1	30446	3	Y	3752	3525 1		291
						4127	9							
01	54591 X	38037	-0-	-16554	-0-	1557	1	32370	3	Y	3736	3927 1		100
						4110	9							
02	34104 X	30123	-0-	-3981	-0-	1300	1	25817	3	Y	2733	2577 1		256
						3006	9							
03	37758 X	28300	-0-	-9458	-0-	1226	1	24226	3	Y	2589	2658 1		187
						2848	9							
04	36540 X	21501	-0-	-15039	-0-	18874	3	2627	9	Y	2388	2443 1		132
05	37107 X	22067	-0-	-15040	-0-	1122	1	18068	3	Y	2615	2665 1		82
						2877	9							
06	36540 X	19890	-0-	-16650	-0-	1023	1	16325	3	Y	2311	2223 1		170
						2542	9							
07	33356 X	17816	-0-	-15540	-0-	1072	1	14356	3	Y	2171	2168 1		173
						2388	9							
*08	21948 X	17852	-0-	-4096	-0-	1212	1	14315	3	Y	2114	2104 1		183
						2325	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CROW A		WELL #:		16H	RRCID ->	289210	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13487	- 19050	
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	
*10	122357 X	44439	-0-	-77918	-0-	1416 1	35402 3	Y	6928	6864 0	28 1	108	
						7621 9							
*11	118410 X	31002	-0-	-87408	-0-	1354 1	27538 3	Y	1918	51 0	1900 1	75	
						2110 9							
*12	86366 X	42168	-0-	-44198	-0-	1643 1	35528 3	Y	4543	4268 1		350	
						4997 9							
01	60047 X	36244	-0-	-23803	-0-	1486 1	30834 3	Y	3567	3822 1		95	
						3924 9							
02	33124 X	27385	-0-	-5739	-0-	1219 1	23349 3	Y	2561	2416 1		240	
						2817 9							
03	36673 X	26249	-0-	-10424	-0-	1333 1	21814 3	Y	2820	2857 1		203	
						3102 9							
04	35490 X	18910	-0-	-16580	-0-	260 1	16045 3	Y	2368	2441 1		130	
						2605 9							
05	36673 X	17474	-0-	-19199	-0-	1119 1	14122 3	Y	2030	2095 1		65	
						2233 9							
06	35490 X	14780	-0-	-20710	-0-	769 1	12097 3	Y	1740	1675 1		130	
						1914 9							
07	30318 X	12808	-0-	-17510	-0-	783 1	10286 3	Y	1581	1583 1		128	
						1739 9							
*08	20212 X	11855	-0-	-8357	-0-	818 1	9466 3	Y	1428	1429 1		127	
						1571 9							

CROW A		WELL #:		17H	RRCID ->	289211	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13526	- 18918	
*10	122357 X	40703	-0-	-81654	-0-	1235 1	31533 3	Y	7214	7214 0		11	
						7935 9							
*11	118410 X	31947	-0-	-86463	-0-	1277 1	24998 3	Y	5156	5156 0		11	
						5672 9							
*12	98487 X	32375	-0-	-66112	-0-	1227 1	26348 3	Y	4364	4364 0		11	
						4800 9							
*01	61318 X	29458	-0-	-31860	-0-	1148 1	23882 3	Y	4025	4025 0		11	
						4428 9							
*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	988 1	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							
*08	23622 X	18460	-0-	-5162	-0-	1246 1	14820 3	Y	2176	2190 1		191	
						2394 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		CROW A		WELL #: 19H		RRCID -> 289225		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13448 - 18589	
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			
*10		130448 X	50341	-0-	-80107	-0-	1558	1	40183	3	Y	7818	7818	0	12
							8600	9							
*11		126240 X	35060	-0-	-91180	-0-	1393	1	27834	3	Y	5303	5303	0	12
							5833	9							
*12		109895 X	33475	-0-	-76420	-0-	1269	1	27643	3	Y	4148	3940	0	28
							4563	9					192	1	
*01		78213 X	36168	-0-	-42045	-0-	1477	1	30772	3	Y	3563	3491	1	100
							3919	9							
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							
*08		29543 X	24451	-0-	-5092	-0-	1746	1	19352	3	Y	3048	3034	1	266
							3353	9							

CROW A		WELL #:		20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13417 - 18361			
*10		124000 X	52951	-0-	-71049	-0-	44746	3	8205	9	Y	7459	7459	0	12
*11		120000 X	36095	-0-	-83905	-0-	30481	3	5614	9	Y	5104	5104	0	12
*12		105338 X	36385	-0-	-68953	-0-	31220	3	5165	9	Y	4695	4695	0	12
*01		74338 X	34163	-0-	-40175	-0-	29572	3	4591	9	Y	4174	4174	0	12
*02		42168 X	25726	-0-	-16442	-0-	23170	3	2556	9	Y	2324	2324	0	12
*03		46686 X	30865	-0-	-15821	-0-	27236	3	3629	9	Y	3299	1866	0	111
*04		36090 X	30587	-0-	-5503	-0-	27176	3	3411	9	Y	3101	3039	1	173
05		37262 X	24537	-0-	-12725	-0-	21228	3	3309	9	Y	3008	3084	1	97
06		33060 X	26687	-0-	-6373	-0-	23132	3	3555	9	Y	3232	3090	1	239
07		30876 X	26109	-0-	-4767	-0-	22436	3	3673	9	Y	3339	3313	1	265
*08		30535 X	23303	-0-	-7232	-0-	19941	3	3362	9	Y	3056	3056	1	265

LP-BUTLER A		WELL #:		3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13703 - 19551			
*10		42098 X	29672	-0-	-12426	-0-	1174	1	24641	3	Y	3506	3285	1	333
							3857	9							
11		39360 X	28949	-0-	-10411	-0-	1359	1	23644	3	Y	3587	3761	1	153
							3946	9							
12		40672 X	11944	-0-	-28728	-0-	794	1	9584	3	Y	1424	1456	1	114
							1566	9							
01		38347 X	14585	-0-	-23762	-0-	1018	1	11671	3	Y	1724	1743	1	95
							1896	9							
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							
*08		29295 X	22735	-0-	-6560	-0-	1445	1	18989	3	Y	2092	2038	1	247
							2301	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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	124000 X	68372	-0-	-55628	-0-	2147 11980	1 9	54245	3 Y	10891	10781	0 78 1	210
*11	120000 X	47635	-0-	-72365	-0-	1734 12064	1 9	33837	3 Y	10967	6363	0 4646 1	168
*12	124000 X	48466	-0-	-75534	-0-	1612 12196	1 9	34658	3 Y	11087	5818	0 5039 1	398
*01	95418 X	42279	-0-	-53139	-0-	1444 10770	1 9	30065	3 Y	9791	5126	0 4948 1	115
*02	53564 X	43861	-0-	-9703	-0-	1675 9049	1 9	33137	3 Y	8226	4758	0 3268 1	315
*03	59303 X	46714	-0-	-12589	-0-	1795 9869	1 9	35050	3 Y	8972	5219	0 3808 1	260
*04	42570 X	36263	-0-	-6307	-0-	1648 7586	1 9	27029	3 Y	6896	3813	0 3187 1	156
*05	44609 X	36069	-0-	-8540	-0-	1465 4939	1 9	29665	3 Y	4490	242	0 4289 1	115
*06	42900 X	35866	-0-	-7034	-0-	1828 4545	1 9	29493	3 Y	4132	3962	1	285
07	48546 X	32380	-0-	-16166	-0-	1927 4290	1 9	26163	3 Y	3900	3894	1	291
*08	34379 X	29446	-0-	-4933	-0-	1998 3810	1 9	23638	3 Y	3464	3495	1	260

CROW A		WELL #:		4H	RRCID ->	289345	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	13472	PERF.13389	- 17308	
*10	76311 X	76311	-0-	-0-	-0-	2554 10942	1 9	62815	3 Y	9947	5353	0 4490 1	333
*11	67553 X	67553	-0-	-0-	-0-	2405 9832	1 9	55316	3 Y	8938	14	0 8765 1	492
12	64222 X	64222	-0-	-0-	-0-	2335 8560	1 9	53327	3 Y	7782	7895	1	379
01	60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	2325 7484	1 9	50572	3 Y	6804	7013	1	170
02	50500 X	50500	-0-	-0-	-0-	2202 6261	1 9	42037	3 Y	5692	5354	1	508
03	48265 X	48265	-0-	-0-	-0-	2419 5974	1 9	39872	3 Y	5431	5323	1	616
04	42388 X	42388	-0-	-0-	-0-	282 5756	1 9	36350	3 Y	5233	5428	1	421
05	41790 X	41790	-0-	-0-	-0-	2511 5300	1 9	33979	3 Y	4818	5002	1	237
06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-	1913 4025	1 9	27347	3 Y	3659	3540	1	356
07	33453 X	33453	-0-	-0-	-0-	2205 4280	1 9	26968	3 Y	3891	4056	1	191
*08	33793 X	33793	-0-	-0-	-0-	2419 4326	1 9	27048	3 Y	3933	3682	1	442

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
CROW A		WELL #:		6H		RRCID -> 289348		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13401 - 17842					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*10		64910 X	64910	-0-	-0-	-0-	2161	1	53546	3	Y	8366	6019	0	2178	1	172
							9203	9									
*11		61395 X	61395	-0-	-0-	-0-	2176	1	50115	3	Y	8276	225	0	7778	1	445
							9104	9									
*12		61876 X	61876	-0-	-0-	-0-	2251	1	51421	3	Y	7458	7539	1			364
							8204	9									
01		60473 X	60473	-0-	-0-	-0-	2330	1	50648	3	Y	6814	7007	1			171
							7495	9									
02		46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	1942	1	38966	3	Y	5260	4961	1			470
							5786	9									
03		43808 X	43808	-0-	-0-	-0-	2188	1	36211	3	Y	4917	4829	1			558
							5409	9									
04		34794 X	34794	-0-	-0-	-0-	266	1	29808	3	Y	4291	4503	1			346
							4720	9									
05		34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	2058	1	27713	3	Y	3939	4090	1			195
							4333	9									
06		32553 X	32553	-0-	-0-	-0-	1831	1	26865	3	Y	3506	3360	1			341
							3857	9									
07		33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	2230	1	27154	3	Y	3935	4082	1			194
							4329	9									
*08		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	2236	1	24839	3	Y	3634	3416	1			412
							3997	9									

CROW A		WELL #:		8H		RRCID -> 289349		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13460 - 17317					
*10		51347 X	51347	-0-	-0-	-0-	1688	1	41655	3	Y	7276	4242	0	2982	1	221
							8004	9									
*11		45707 X	45707	-0-	-0-	-0-	1628	1	37432	3	Y	6043	10	0	5920	1	334
							6647	9									
12		46482 X	46482	-0-	-0-	-0-	1690	1	38611	3	Y	5619	5678	1			275
							6181	9									
01		42476 X	42476	-0-	-0-	-0-	1635	1	35582	3	Y	4781	4935	1			121
							5259	9									
02		31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	1309	1	26344	3	Y	3543	3346	1			318
							3897	9									
03		31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	1605	1	26330	3	Y	3598	3506	1			410
							3958	9									
04		26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	394	1	22211	3	Y	3246	3393	1			263
							3571	9									
05		25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	1555	1	20775	3	Y	2989	3103	1			149
							3288	9									
06		21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	1242	1	18105	3	Y	2345	2264	1			230
							2580	9									
07		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	1413	1	16784	3	Y	2492	2598	1			124
							2741	9									
*08		20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	1543	1	16326	3	Y	2509	2348	1			285
							2760	9									

CROW A		WELL #:		5H		RRCID -> 289364		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13455 - 17764		
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ULRICH A		WELL #:		7H	RRCID ->	291020	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.13058	-	18897
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
*10	178529 X	115059	-0-	-63470	-0-	474	1	92022	3	Y	20512	20512	0	-0-
						22563	9							
*11	172770 X	79744	-0-	-93026	-0-	532	1	63801	3	Y	14010	14010	0	-0-
						15411	9							
*12	178529 X	59947	-0-	-118582	-0-	578	1	48076	3	Y	10266	10251	0	12 1 3
						11293	9							
*01	178529 X	54631	-0-	-123898	-0-	135	1	44311	3	Y	9259	9258	0	2 1 2
						10185	9							
*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	36782	-0-	-42958	-0-	462	1	29690	3	Y	6027	5973	0	36 1 28
						6630	9							
*05	59954 X	38489	-0-	-21465	-0-	916	1	31439	3	Y	5576	5575	0	21 1 8
						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							
*08	31992 X	24263	-0-	-7729	-0-	703	1	18708	3	Y	4411	1107	0	3237 1 93
						4852	9							

ULRICH A		WELL #:		4H	RRCID ->	291022	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL	DEPTH	12919	PERF.13301	-	19547
*10	108185 X	108185	-0-	-0-	-0-	445	1	83116	3	Y	22385	22385	0	1
						24624	9							
*11	98310 X	86286	-0-	-12024	-0-	581	1	66716	3	Y	17263	17263	0	1
						18989	9							
*12	101587 X	72622	-0-	-28965	-0-	683	1	56834	3	Y	13732	13716	0	13 1 4
						15105	9							
*01	101587 X	62641	-0-	-38946	-0-	153	1	49506	3	Y	11802	11800	0	3 1 3
						12982	9							
*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	38852	-0-	-47338	-0-	476	1	30820	3	Y	6869	6859	0	22
						7556	9							
*05	72633 X	31859	-0-	-40774	-0-	944	1	24142	3	Y	6157	1100	0	4615 1 464
						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							
*08	33511 X	25017	-0-	-8494	-0-	722	1	18852	3	Y	4948	1214	0	3683 1 98
						5443	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									
ULRICH A		WELL #:		6H	RRCID ->	291023	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13014	- 19176	
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	
*10	143313 X	138799	-0-	-4514	-0-	587 1 28339 9	109873 3	Y	25763	25763 0			-0-
*11	138690 X	106689	-0-	-32001	-0-	737 1 21923 9	84029 3	Y	19930	19930 0			-0-
*12	143313 X	85556	-0-	-57757	-0-	819 1 16843 9	67894 3	Y	15312	15291 0	17 1		4
*01	143313 X	80090	-0-	-63223	-0-	197 1 15412 9	64481 3	Y	14011	14008 0	4 1		3
*02	101696 X	56097	-0-	-45599	-0-	152 1 10618 9	45327 3	Y	9653	9643 0			13
*03	112592 X	51750	-0-	-60842	-0-	487 1 10307 9	40956 3	Y	9370	9370 0			13
*04	106680 X	46996	-0-	-59684	-0-	580 1 9026 9	37390 3	Y	8205	8193 0			25
*05	85560 X	42677	-0-	-42883	-0-	1151 1 7745 9	33781 3	Y	7041	7040 0	16 1		10
*06	77490 X	34323	-0-	-43167	-0-	949 1 6960 9	26414 3	Y	6327	6293 0	28 1		16
*07	62093 X	17318	-0-	-44775	-0-	456 1 3561 9	13301 3	Y	3237	1928 0	1079 1		246
*08	34627 X	28079	-0-	-6548	-0-	809 1 5562 9	21708 3	Y	5056	4599 0	667 1		36

ULRICH A - WILLIAMS A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291089	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	12994	PERF.13478	- 19699	
*10	190402 X	167256	-0-	-23146	-0-	710 1 33597 9	132949 3	Y	30543	30543 0			-0-
*11	184260 X	127640	-0-	-56620	-0-	880 1 25941 9	100819 3	Y	23583	23583 0			-0-
*12	190402 X	96763	-0-	-93639	-0-	917 1 18118 9	77728 3	Y	16471	16450 0	17 1		4
*01	190402 X	85751	-0-	-104651	-0-	216 1 15924 9	69611 3	Y	14476	14473 0	4 1		3
*02	116788 X	67811	-0-	-48977	-0-	186 1 12513 9	55112 3	Y	11375	11363 0			15
*03	129301 X	59633	-0-	-69668	-0-	561 1 11354 9	47718 3	Y	10322	10322 0			15
*04	125130 X	50355	-0-	-74775	-0-	623 1 10669 9	39063 3	Y	9699	9686 0			28
*05	96751 X	46460	-0-	-50291	-0-	1236 1 8968 9	36256 3	Y	8153	8151 0	18 1		12
*06	82980 X	37691	-0-	-45289	-0-	1026 1 7236 9	29429 3	Y	6578	6575 0			15
*07	75082 X	17594	-0-	-57488	-0-	486 1 3751 9	13357 3	Y	3410	3224 0	149 1		52
*08	44671 X	40345	-0-	-4326	-0-	1151 1 9407 9	29787 3	Y	8552	8479 0	101 1		24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ULRICH A		WELL #:		3H	RRCID ->	291145	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL	DEPTH	12924	PERF.13377	-	19575
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	128774 X	106161	-0-	-22613	-0-	430 24499	1 9	81232	3 Y	22272	22272	0	1	
*11	124620 X	78522	-0-	-46098	-0-	518 17177	1 9	60827	3 Y	15615	15615	0	1	
*12	128774 X	55987	-0-	-72787	-0-	521 12434	1 9	43032	3 Y	11304	11209	0 79 1	17	
*01	128774 X	51725	-0-	-77049	-0-	125 10963	1 9	40637	3 Y	9966	9964	0 16 1	3	
*02	70672 X	39860	-0-	-30812	-0-	105 7710	1 9	32045	3 Y	7009	7003	0	9	
*03	78244 X	36933	-0-	-41311	-0-	351 7225	1 9	29357	3 Y	6568	6568	0	9	
*04	75720 X	25291	-0-	-50429	-0-	319 4898	1 9	20074	3 Y	4453	3893	0 451 1	118	
*05	55986 X	26336	-0-	-29650	-0-	632 5833	1 9	19871	3 Y	5303	5297	0 117 1	7	
*06	50040 X	27305	-0-	-22735	-0-	736 5352	1 9	21217	3 Y	4865	4863	0	9	
*07	44144 X	24305	-0-	-19839	-0-	608 5309	1 9	18388	3 Y	4826	3932	0 720 1	183	
*08	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	908 6615	1 9	24036	3 Y	6014	3497	0 2611 1	89	

ULRICH A		WELL #:		5H	RRCID ->	291184	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.13129	-	19243
*10	108159 X	84743	-0-	-23416	-0-	339 18503	1 9	65901	3 Y	16821	16821	0	1	
*11	104670 X	59359	-0-	-45311	-0-	390 13033	1 9	45936	3 Y	11848	11848	0	1	
*12	108159 X	46823	-0-	-61336	-0-	432 10349	1 9	36042	3 Y	9408	9399	0 8 1	2	
*01	143313 X	44019	-0-	-99294	-0-	107 9085	1 9	34827	3 Y	8259	8257	0 2 1	2	
*02	55888 X	32941	-0-	-22947	-0-	89 6752	1 9	26100	3 Y	6138	6132	0	8	
*03	61876 X	29628	-0-	-32248	-0-	275 5941	1 9	23412	3 Y	5401	5401	0	8	
*04	59370 X	25927	-0-	-33443	-0-	322 5089	1 9	20516	3 Y	4626	4604	0 13 1	17	
*05	46810 X	25983	-0-	-20827	-0-	638 5203	1 9	20142	3 Y	4730	4729	0 12 1	6	
*06	42600 X	23791	-0-	-18809	-0-	657 4748	1 9	18386	3 Y	4316	2963	0 1228 1	131	
*07	36456 X	9612	-0-	-26844	-0-	262 2071	1 9	7279	3 Y	1883	194	0 1523 1	297	
*08	27373 X	18184	-0-	-9189	-0-	531 3546	1 9	14107	3 Y	3224	717	0 2740 1	64	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
P. FRISBIE A		WELL #:		5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.13608	-	21755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*10		SHUT IN	8603	-0-	8603	8603	16	1	6741	3	Y	1678	1627	0	51
							1846	9							
*11		SHUT IN	176416	-0-	176416	185019	251	1	132142	3	Y	40021	39999	0	73
							44023	9							
*12		353573 X	168554	-0-	-185019	-0-	267	1	131301	3	Y	33624	33482	0	27
							36986	9					188	1	
*01		161355 X	158440	-0-	-2915	-0-	229	1	124138	3	Y	30975	30975	0	27
							34073	9							
*02		145740 X	144674	-0-	-1066	-0-	185	1	116077	3	Y	25829	25829	0	27
							28412	9							
*03		176314 X	176314	-0-	-0-	-0-	284	1	139465	3	Y	33241	33075	0	89
							36565	9					104	1	
*04		156150 X	138787	-0-	-17363	-0-	252	1	108910	3	Y	26932	26925	0	41
							29625	9					55	1	
*05		161355 X	118123	-0-	-43232	-0-	250	1	96087	3	Y	19805	19805	0	41
							21786	9							
*06		156150 X	110172	-0-	-45978	-0-	235	1	88870	3	Y	19152	19152	0	41
							21067	9							
*07		161355 X	85514	-0-	-75841	-0-	1069	1	69178	3	Y	13879	13471	0	78
							15267	9					371	1	
*08		121520 X	79608	-0-	-41912	-0-	1663	1	63855	3	Y	12809	12751	0	33
							14090	9					103	1	

P. FRISBIE A		WELL #:		2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13483	-	20843	
*10		SHUT IN	12735	-0-	12735	12735	23	1	9881	3	Y	2574	2523	0	51
							2831	9							
*11		SHUT IN	262832	-0-	262832	275567	371	1	196563	3	Y	59907	59885	0	73
							65898	9							
*12		489522 X	213955	-0-	-275567	-0-	337	1	165700	3	Y	43562	43401	0	30
							47918	9					204	1	
*01		214067 X	214067	-0-	-0-	-0-	309	1	167063	3	Y	42450	42450	0	30
							46695	9							
*02		167691 X	167691	-0-	-0-	-0-	210	1	132667	3	Y	31649	31649	0	30
							34814	9							
*03		161355 X	156399	-0-	-4956	-0-	252	1	124202	3	Y	29041	28897	0	79
							31945	9					95	1	
*04		156150 X	142858	-0-	-13292	-0-	261	1	115333	3	Y	24785	24777	0	39
							27264	9					48	1	
*05		161355 X	129541	-0-	-31814	-0-	258	1	104357	3	Y	22660	22660	0	39
							24926	9							
*06		156150 X	74607	-0-	-81543	-0-	151	1	62124	3	Y	11211	11211	0	39
							12332	9							
*07		161355 X	88455	-0-	-72900	-0-	1220	1	70379	3	Y	15324	15058	0	55
							16856	9					250	1	
*08		132060 X	96472	-0-	-35588	-0-	2176	1	76945	3	Y	15774	15700	0	39
							17351	9					90	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
P. FRISBIE A		WELL #:		3H	RRCID ->	291517	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.13469	-	21011
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		
*10		SHUT IN	9061	-0-	9061	9061	16	1	2063	2012	0	51		
							2269	9						
*11		SHUT IN	172361	-0-	172361	181422	239	1	44244	44222	0	73		
							48668	9						
*12	364116	X	182694	-0-	-181422	-0-	275	1	41128	40994	0	181	1	26
							45241	9						
*01	161355	X	161182	-0-	-173	-0-	226	1	35654	35654	0	26		
							39219	9						
*02	145740	X	123032	-0-	-22708	-0-	149	1	26798	26798	0	26		
							29478	9						
*03	161355	X	120377	-0-	-40978	-0-	184	1	26583	26476	0	72	1	61
							29241	9						
*04	156150	X	102339	-0-	-53811	-0-	179	1	20824	20818	0	36	1	31
							22906	9						
*05	161355	X	86261	-0-	-75094	-0-	178	1	17288	17288	0	31		
							19017	9						
*06	155970	X	72727	-0-	-83243	-0-	151	1	14812	14812	0	31		
							16293	9						
*07	136214	X	67422	-0-	-68792	-0-	840	1	13528	13175	0	315	1	69
							14881	9						
*08	89683	X	61448	-0-	-28235	-0-	1273	1	11582	11539	0	85	1	27
							12740	9						

P. FRISBIE A		WELL #:		4H	RRCID ->	291518	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13465	-	21288
*10		SHUT IN	13411	-0-	13411	13411	24	1	2840	2789	0	51		
							3124	9						
*11		SHUT IN	194194	-0-	194194	207605	270	1	47339	47317	0	73		
							52073	9						
*12	415826	X	208221	-0-	-207605	-0-	318	1	45536	45383	0	183	1	43
							50090	9						
*01	197822	X	197822	-0-	-0-	-0-	280	1	42356	42332	0	67		
							46592	9						
*02	156500	X	156500	-0-	-0-	-0-	192	1	33414	33414	0	67		
							36755	9						
*03	161355	X	155815	-0-	-5540	-0-	239	1	34198	34059	0	113	1	93
							37618	9						
*04	156150	X	139752	-0-	-16398	-0-	245	1	29815	29807	0	47	1	54
							32797	9						
*05	161355	X	114851	-0-	-46504	-0-	243	1	22728	22728	0	54		
							25001	9						
*06	156150	X	85983	-0-	-70167	-0-	179	1	17287	17287	0	54		
							19016	9						
*07	161355	X	79494	-0-	-81861	-0-	981	1	15029	14616	0	371	1	96
							16532	9						
*08	126666	X	63573	-0-	-63093	-0-	1264	1	11825	11780	0	96	1	45
							13008	9						

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	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	AMT	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	76995	-0-	-72465	-0-	1437	1	58205	3	Y	15775	15747	0	176
						17353	9							
*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							
*08	67766 X	53208	-0-	-14558	-0-	1332	1	41731	3	Y	9223	9063	1	335
						10145	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	64412	-0-	-79348	-0-	1200	1	47365	3	Y	14406	14379	0	89
						15847	9							
*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							
*08	58249 X	33183	-0-	-25066	-0-	820	1	25508	3	Y	6232	6246	1	232
						6855	9							

DZIUK A		WELL #:		12H	RRCID ->	291913	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	13206	PERF.13303	- 17675	
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							
*08	431782 X	107647	-0-	-324135	-0-	381	1	81790	3	Y	23160	23131	0	54
						25476	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	05/20/2022	TOTAL DEPTH	13287	PERF.13453	-	19638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	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									
*08	536853 X	151850	-0-	-385003	-0-	482	1	119147	3	Y	29292	29250	0			68
						32221	9									
-----																
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8		WELL #:		8H	RRCID ->	291918	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13349	-	20175			
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									
*08	681239 X	214730	-0-	-466509	-0-	757	1	159941	3	Y	49120	49067	0			84
						54032	9									
-----																
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9		WELL #:		9H	RRCID ->	292031	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13475	-	17633			
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									
*08	309294 X	59344	-0-	-249950	-0-	199	1	44483	3	Y	13329	13312	0			33
						14662	9									
-----																
DZIUK A		WELL #:		11H	RRCID ->	292078	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	13286	PERF.13522	-	17749			
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									
*08	436969 X	119276	-0-	-317693	-0-	418	1	93645	3	Y	22921	22892	0			185
						25213	9									
-----																
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	292379	COMPL. DATE	06/06/2022	TOTAL DEPTH	13253	PERF.13623	-	19072			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*08	120900 X	NO RPT	-0-	-120900	-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 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	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	-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	182902	-0-	182902	327046	562	1	138023	3	N	40288	40233	0	55
						44317	9							
*08	419741 X	92695	-0-	-327046	-0-	378	1	71241	3	N	19160	19131	0	84
						21076	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
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	166425	-0-	166425	313697	564	1	125469	3	N	36720	36665	0	55
						40392	9							
*08	488553 X	174856	-0-	-313697	-0-	795	1	141061	3	N	30000	29971	0	84
						33000	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870														
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	167766	-0-	167766	332104	536	1	120755	3	N	42250	42195	0	55
						46475	9							
*08	463796 X	131692	-0-	-332104	-0-	564	1	101151	3	N	27252	27223	0	84
						29977	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649														
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	156418	-0-	156418	270888	440	1	113379	3	N	38726	38671	0	55
						42599	9							
*08	367489 X	96601	-0-	-270888	-0-	369	1	74673	3	N	19599	19570	0	84
						21559	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
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	91902	-0-	91902	166861	299	1	71185	3	N	18562	18507	0	55
						20418	9							
*08	211175 X	44314	-0-	-166861	-0-	196	1	35551	3	N	7788	7759	0	84
						8567	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	123745	-0-	123745	138385	163	1	98951	3	Y	22392	21731	0
						24631	9						661
*08	SHUT IN	72160	-0-	72160	210545	116	1	59085	3	Y	11781	11731	0
						12959	9					580	1
													131

-----  
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	273369	-0-	273369	290424	375	1	222674	3	Y	45745	45619	0
						50320	9						126
*08	SHUT IN	237313	-0-	237313	527737	387	1	197727	3	Y	35635	35584	0
						39199	9					87	1
													90

-----  
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	252733	-0-	252733	266329	345	1	207006	3	Y	41256	41130	0
						45382	9						126
*08	SHUT IN	237261	-0-	237261	503590	388	1	198985	3	Y	34444	34393	0
						37888	9					87	1
													90

-----  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647  
-----

03	10943 X	4752	-0-	-6191	-0-	427	1	3620	2	Y	641	643	0	44
						705	9							
04	10590 X	3583	-0-	-7007	-0-	257	1	2770	2	Y	505	521	0	28
						556	9							
05	10943 X	3272	-0-	-7671	-0-	195	1	2505	2	Y	520	515	0	33
						572	9							
06	8640 X	3143	-0-	-5497	-0-	200	1	2348	2	Y	541	545	0	29
						595	9							
07	6820 X	3565	-0-	-3255	-0-	185	1	2812	2	Y	516	516	0	29
						568	9							
08	4743 X	4011	-0-	-732	-0-	191	1	3237	2	Y	520	524	0	25
						11	4	572	9					

-----  
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282  
-----

03	3100 X	1646	-0-	-1454	-0-	145	1	1102	2	Y	363	367	0	25
						399	9					1	8	
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	413	1	5309	2	Y	1234	1187	0	69
						1357	9						3	8
05	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	415	1	5594	2	Y	706	728	0	45
						777	9						2	8
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	398	1	5580	2	Y	840	837	0	46
						924	9						2	8
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	407	1	1963	2	Y	748	750	0	42
						823	9						2	8
08	7316 X	3175	-0-	-4141	-0-	371	1	1956	2	Y	757	760	0	37
						15	4	833	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. CROSSROADS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		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
CROSSROADS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 290390	COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017						
03		8339 X	7877	-0-	-462	-0-	524 1295 9	1	6058	2	Y	1177	1122	0	2 8	80
04		8070 X	7228	-0-	-842	-0-	395 1015 9	1	5818	2	Y	923	949	0	2 8	52
05		8339 X	5139	-0-	-3200	-0-	338 636 9	1	4165	2	Y	578	592	0	1 8	37
06		7620 X	3852	-0-	-3768	-0-	304 502 9	1	3046	2	Y	456	467	0	1 8	25
07		7874 X	3194	-0-	-4680	-0-	254 581 9	1	2359	2	Y	528	522	0	1 8	30
08		7874 X	2162	-0-	-5712	-0-	292 12 4	1	1227	2	Y	574	574	0	2 8	28
CROSSROADS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290393	COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847						
03		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	389 3193 9	1	6821	2	Y	2903	2885	0	4 8	197
04		8760 X	6210	-0-	-2550	-0-	301 1575 9	1	4334	2	Y	1432	1546	0	3 8	80
05		9052 X	6192	-0-	-2860	-0-	249 1997 9	1	3946	2	Y	1815	1774	0	5 8	116
06		8760 X	3822	-0-	-4938	-0-	288 641 9	1	2893	2	Y	583	666	0	1 8	32
07		9052 X	4560	-0-	-4492	-0-	414 649 9	1	3497	2	Y	590	588	0	1 8	33
08		10416 X	7667	-0-	-2749	-0-	389 16 4	1	6629	2	Y	575	578	0	2 8	28
CROSSROADS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 290394	COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402						
03		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	522 1917 9	1	4537	2	Y	1743	1621	0	4 8	118
04		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	410 2258 9	1	6926	2	Y	2053	2051	0	5 8	115
05		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	342 1640 9	1	5040	2	Y	1491	1506	0	4 8	96
06		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	342 1671 9	1	4917	2	Y	1519	1529	0	4 8	82
07		9083 X	7563	-0-	-1520	-0-	318 1706 9	1	5539	2	Y	1551	1542	0	4 8	87
08		9920 X	3735	-0-	-6185	-0-	302 25 4	1	1892	2	Y	1378	1396	0	2 8	67
CROSSROADS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290400	COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461						
03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	521 1460 9	1	3795	2	Y	1327	1276	0	2 8	90
04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	452 1187 9	1	4230	2	Y	1079	1107	0	2 8	60
05		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	393 1148 9	1	5538	2	Y	1044	1034	0	3 8	67
06		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	338 1144 9	1	4038	2	Y	1040	1049	0	2 8	56
07		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	253 1165 9	1	4496	2	Y	1059	1054	0	2 8	59
08		4929 X	3444	-0-	-1485	-0-	313 18 4	1	2110	2	Y	912	924	0	3 8	44



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	203	1	2731	2	Y	542	535	0		96
						596	9								
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	206	1	2279	2	Y	461	498	0		59
						507	9								
05	3224 X	2215	-0-	-1009	-0-	260	1	1493	2	Y	420	405	0		74
						462	9								
06	3120 X	2320	-0-	-800	-0-	231	1	1659	2	Y	391	380	0		85
						430	9								
07	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	240	1	2113	2	Y	509	524	0	1 8	69
						560	9								
08	3379 X	2808	-0-	-571	-0-	182	1	2010	2	Y	551	515	0	1 8	104
						10	4	606	9						
WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335															
03	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	209	1	798	2	Y	489	518	0	1 8	86
						538	9								
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	295	1	1786	2	Y	662	662	0	1 8	85
						728	9								
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	400	1	2186	2	Y	691	654	0	1 8	121
						760	9								
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	424	1	2259	2	Y	606	596	0		131
						667	9								
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	470	1	2164	2	Y	505	566	0	1 8	69
						556	9								
08	3286 X	3186	-0-	-100	-0-	322	1	2261	2	Y	539	505	0	1 8	102
						10	4	593	9						
HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224															
03	0 W	9328	-0-	9328	679741	63	1	6790	2	Y	2250	2243	0	4 8	57
						2475	9								
04	688998 X	9257	-0-	-679741	-0-	19	1	6893	2	Y	2132	2129	0	3 8	57
						2345	9								
05	11067 X	8807	-0-	-2260	-0-	56	1	6630	2	Y	1928	1942	0	3 8	40
						2121	9								
06	9420 X	8652	-0-	-768	-0-	69	1	6496	2	Y	1897	1882	0	3 8	52
						2087	9								
07	9734 X	8370	-0-	-1364	-0-	63	1	6194	2	Y	1921	1925	0	3 8	45
						2113	9								
*08	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	46	1	8290	2	Y	1968	1950	0	3 8	60
						35	4	2165	9						
SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968															
03	1126892 X	8059	-0-	-1118833	-0-	18	1	6117	2	Y	1749	1756	0	1 8	131
						1924	9								
04	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	245	1	6988	2	Y	1625	1575	0	1 8	180
						1788	9								
05	8587 X	7239	-0-	-1348	-0-	265	1	5142	2	Y	1665	1687	0	1 8	157
						1832	9								
06	8130 X	6754	-0-	-1376	-0-	253	1	4788	2	Y	1557	1561	0	1 8	152
						1713	9								
07	9331 X	6541	-0-	-2790	-0-	221	1	4551	2	Y	1608	1581	0	1 8	178
						1769	9								
08	9331 X	7182	-0-	-2149	-0-	244	1	5118	2	Y	1632	1615	0	1 8	194
						25	4	1795	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	515176 X	4997	-0-	-510179	-0-	16 1	3892 2	Y	990	1008 0	1 8	74	
04	6600 X	4092	-0-	-2508	-0-	1089 9	150 1	3088 2	Y	776	763 0	1 8	86
05	6820 X	3592	-0-	-3228	-0-	854 9	75 1	2644 2	Y	794	804 0	1 8	75
06	6060 X	3536	-0-	-2524	-0-	873 9	61 1	2580 2	Y	814	808 0	1 8	80
07	4991 X	2865	-0-	-2126	-0-	895 9	64 1	2029 2	Y	702	703 0	1 8	78
08	4991 X	3524	-0-	-1467	-0-	772 9	63 1	2558 2	Y	808	789 0	1 8	96
						14 4	889 9						
SANDIES CREEK H		WELL #: 8H		RRCID -> 291902		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279					
03	614573 X	4659	-0-	-609914	-0-	17 1	3789 2	Y	775	727 0	1 8	58	
04	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	853 9	257 1	3956 2	Y	865	826 0	1 8	96
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	952 9	290 1	3610 2	Y	814	832 0	1 8	77
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	895 9	283 1	4039 2	Y	838	832 0	1 8	82
07	5332 X	5040	-0-	-292	-0-	922 9	258 1	3817 2	Y	877	861 0	1 8	97
08	5332 X	4710	-0-	-622	-0-	965 9	351 1	3461 2	Y	804	805 0	1 8	95
						14 4	884 9						
COOPER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292543		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756					
*03	10509 X	5027	-0-	-5482	-0-	71 1	3842 2	Y	1013	977 0		75	
*04	10170 X	4708	-0-	-5462	-0-	1114 9	113 1	3375 2	Y	1109	1118 0	66	
*05	10509 X	4910	-0-	-5599	-0-	1220 9	58 1	4091 2	Y	692	718 0	1 8	39
*06	10170 X	3409	-0-	-6761	-0-	761 9	33 1	2258 2	Y	1016	999 0	1 8	55
*07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	1118 9	33 1	2338 2	Y	891	891 0	1 8	54
*08	5022 X	3135	-0-	-1887	-0-	980 9	52 1	1916 2	Y	1044	1019 0	1 8	78
						19 4	1148 9						
SANDIES CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 292544		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844					
*01	23002 X	3671	-0-	-19331	-0-	189 1	2516 2	Y	878	885 0	1 8	80	
*02	20776 X	2667	-0-	-18109	-0-	966 9	8 1	1793 2	Y	787	791 0	76	
*03	23002 X	3501	-0-	-19501	-0-	866 9	13 1	2359 2	Y	1026	1025 0	77	
*04	22260 X	3615	-0-	-18645	-0-	1129 9	240 1	2432 2	Y	857	839 0	95	
*05	23002 X	4217	-0-	-18785	-0-	943 9	279 1	2874 2	Y	967	971 0	91	
*06	22260 X	4175	-0-	-18085	-0-	1064 9	261 1	2891 2	Y	930	930 0	91	
*07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1023 9	205 1	1553 2	Y	719	730 0	80	
*08	4216 X	4213	-0-	-3	-0-	791 9	285 1	2795 2	Y	1015	974 0	121	
						16 4	1117 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 W	15283	-0-	15283	766498	32	1	12647	2	Y	2367	2399	0	82
04	0 W	14601	-0-	14601	781099	2604	9	12066	2	Y	2291	2242	0	131
05	0 W	14770	-0-	14770	795869	15	1	12193	2	Y	2336	2373	0	94
06	808505 X	12636	-0-	-795869	-0-	2520	9	10419	2	Y	1998	1993	0	1 8 98
07	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	19	1	10935	2	Y	2211	2175	0	1 8 129
*08	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	2198	9	12402	2	Y	2204	2176	0	1 8 156
						20	1	2424	9					
						2432	9							
						27	1							
						47	4							
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
03	0 W	19815	-0-	19815	1049586	45	1	17694	2	Y	1887	1916	0	65
04	0 W	19553	-0-	19553	1069139	2076	9	17538	2	Y	1811	1772	0	104
05	0 W	19773	-0-	19773	1088912	23	1	17764	2	Y	1817	1848	0	73
06	1107186 X	18274	-0-	-1088912	-0-	1992	9	16420	2	Y	1659	1650	0	82
07	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	10	1	16903	2	Y	1727	1699	0	1 8 100
08	19778 X	19215	-0-	-563	-0-	1999	9	17266	2	Y	1700	1680	0	120
						29	1	1870	9					
						1825	9							
						31	1							
						1900	9							
						38	1							
						41	4							
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
*03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	67	1	3672	2	Y	2105	2032	0	155
*04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	2316	9	3847	2	Y	1527	1591	0	91
*05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	134	1	2930	2	Y	1962	1943	0	110
*06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1680	9	3156	2	Y	1521	1548	0	1 8 82
*07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	57	1	1845	2	Y	1978	1938	0	1 8 121
*08	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	2158	9	5729	2	Y	370	462	0	1 8 28
						41	1	407	9					
						1673	9							
						31	1							
						2176	9							
						76	1							
						7	4							
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
*01	21855 X	6289	-0-	-15566	-0-	218	1	4301	2	Y	1609	1582	0	1 8 147
*02	19740 X	3284	-0-	-16456	-0-	1770	9	2113	2	Y	1056	1100	0	1 8 102
*03	21855 X	4537	-0-	-17318	-0-	9	1	3247	2	Y	1159	1173	0	1 8 87
*04	21150 X	4701	-0-	-16449	-0-	1162	9	3255	2	Y	1101	1065	0	1 8 122
*05	21855 X	4680	-0-	-17175	-0-	15	1	3212	2	Y	1078	1097	0	1 8 102
*06	21150 X	3750	-0-	-17400	-0-	1275	9	2465	2	Y	920	932	0	90
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	235	1	2369	2	Y	953	936	0	1 8 106
*08	4867 X	4256	-0-	-611	-0-	1211	9	2985	2	Y	986	974	0	1 8 117
						282	1	1085	9					
						1186	9							
						273	1							
						1012	9							
						246	1							
						1048	9							
						169	1							
						17	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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					1	8	
07	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	21	1	11363	2	Y	1793	1764	0	104
						1972	9					1	8	
08	14477 X	13257	-0-	-1220	-0-	25	1	11274	2	Y	1742	1722	0	123
						42	4	1916	9					
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
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	55
						7816	9					6	8	
07	35991 X	20743	-0-	-15248	-0-	62	1	13487	2	Y	6540	6539	0	50
						7194	9					6	8	
08	35991 X	19361	-0-	-16630	-0-	49	1	12527	2	Y	6117	6076	0	86
						56	4	6729	9			5	8	
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
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	84
						1885	9					1	8	
07	1153513 X	14186	-0-	-1139327	-0-	28	1	12913	2	Y	1132	1152	0	66
						1245	9					1	8	
*08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	31	1	3101	2	Y	392	430	0	28
						11	4	431	9					
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
03	0	51459	-0-	51459	51459	193	1	29355	2	Y	19919	19789	0	106
						21911	9					24	8	
04	0	118799	-0-	118799	170258	37	1	71167	2	Y	43268	43146	0	123
						47595	9					45	8	
05	0	86308	-0-	86308	256566	97	1	57464	2	Y	26134	26153	0	77
						28747	9					27	8	
06	0	63671	-0-	63671	320237	111	1	43956	2	Y	17822	17801	0	84
						19604	9					14	8	
07	0	52538	-0-	52538	372775	528	1	37230	2	Y	13436	13439	0	67
						14780	9					14	8	
*08	418037 X	45262	-0-	-372775	-0-	1075	1	31367	2	Y	11529	11502	0	84
						138	4	12682	9			10	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
GULFTEX ENERGY, LLC				338751											
BRAZZEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	289157	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13812	- 21350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		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	20958	-0-	-5113	-0-	19734	2	257	4	N	879	1073	1	347
							967	9							
08		23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT			347
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
JAHN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292127	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13934	PERF.13936	- 19359			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		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
							395	4	9567	9			2	8	
07		164548 X	97838	-0-	-66710	-0-	9050	1	80094	2	Y	7383	7706	1	264
							573	4	8121	9					
08		151745 X	72643	-0-	-79102	-0-	311	1	65208	2	Y	6229	6409	1	84
							272	4	6852	9					
-----															
JAHN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	292128	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705	- 19303			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		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
08		132153 X	17819	-0-	-114334	-0-	76	1	15686	2	Y	1811	1818	1	24
							65	4	1992	9					
-----															
JAHN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	292129	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732	- 18153			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		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
08		122419 X	10399	-0-	-112020	-0-	46	1	9181	2	Y	1031	1034	1	14
							38	4	1134	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC FIVE STAR UNIT		//CONT.//	27135 750 525398	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592																
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							
08	27466 X	12771	-0-	-14695	-0-	2922	1	9387	3	Y	407	385	1			272
						14	4	448	9							
-----																
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828																
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							
08	15903 X	9439	-0-	-6464	-0-	2429	1	5396	3	Y	1296	1638	1			94
						188	4	1426	9							
-----																
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703																
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							
*08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	540	1	2344	3	Y	445	442	0			14
						7	4	490	9							
-----																
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553																
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							
08	4464 X	2610	-0-	-1854	-0-	204	1	2087	3	Y	287	304	0			9
						3	4	316	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					504
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	8	1	46	4	Y	17					521
05	868 X	344	-0-	-524	-0-	19	9	13	1	Y	2	329	4			523
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	3					526
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					528
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9					537
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	285877	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	12825	PERF.13194	- 18508	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3689 X	1751	-0-	-1938	-0-	84 1	1402 3	Y	240	247	0		4
						1 4	264 9						
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	534 1	2725 3	Y	674	658	0		20
						12 4	741 9						
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	497 1	1864 3	Y	399	407	0		12
						10 4	439 9						
06	2460 X	2318	-0-	-142	-0-	454 1	1503 3	Y	322	328	0		6
						7 4	354 9						
07	3844 X	3293	-0-	-551	-0-	394 1	2379 3	Y	468	460	0		14
						5 4	515 9						
08	4154 X	3388	-0-	-766	-0-	364 1	2481 3	Y	490	488	0		16
						4 4	539 9						
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	285878	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13133	- 19181	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	3000 N	4332	-0-	1332	1332	489 1	2588 3	Y	1131	1098	0		33
						11 4	1244 9						
05	3100 N	3553	-0-	453	1785	764 1	1672 3	Y	1002	1005	0		30
						15 4	1102 9						
06	3000 N	2445	-0-	-555	1230	721 1	651 3	Y	965	976	0		19
						11 4	1062 9						
07	2945 X	1476	-0-	-1469	-0-	455 1	244 3	Y	701	699	0		21
						6 4	771 9						
08	4464 X	1819	-0-	-2645	-0-	815 1	245 3	Y	681	680	0		22
						10 4	749 9						
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	285879	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12860	- 16194	
03	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	666 1	1145 3	Y	191	196	0		4
						9 4	210 9						
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	602 1	1188 3	Y	273	269	0		8
						13 4	300 9						
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	619 1	1340 3	Y	250	250	0		8
						12 4	275 9						
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	638 1	1145 3	Y	217	221	0		4
						10 4	239 9						
07	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	582 1	1255 3	Y	202	200	0		6
						8 4	222 9						
08	2232 N	1884	-0-	-348	-0-	518 1	1137 3	Y	203	202	0		7
						6 4	223 9						
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	285880	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12858	- 18324	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		5H	RRCID ->	285881	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.12807	- 18559	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784			
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
03	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	324 1	3637 3	Y	495	501 0	9
04	4110 X	3863	-0-	-247	-0-	258 1	3205 3	Y	358	357 0	10
05	5115 X	3761	-0-	-1354	-0-	255 1	3132 3	Y	335	335 0	10
06	4950 X	3577	-0-	-1373	-0-	292 1	2878 3	Y	365	368 0	7
07	5115 X	2981	-0-	-2134	-0-	313 1	2271 3	Y	357	353 0	11
08	4495 X	3325	-0-	-1170	-0-	492 1	2443 3	Y	349	349 0	11
-----											
HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272			
03	3007 X	1120	-0-	-1887	-0-	565 1	179 3	Y	304	291 0	25
04	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	947 1	7495 3	Y	309	321 0	13
05	2604 X	1688	-0-	-916	-0-	725 1	486 3	Y	321	322 0	12
06	2520 X	854	-0-	-1666	-0-	549 1	67 3	Y	179	183 0	8
07	4805 X	1760	-0-	-3045	-0-	1182 1	34 3	Y	389	376 0	21
08	9176 X	868	-0-	-8308	-0-	551 1	54 3	Y	221	232 0	10
-----											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643			
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	442 1	2949 3	Y	530	525 0	10
04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	688 1	3808 3	Y	945	927 0	28
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	687 1	3065 3	Y	756	761 0	23
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	700 1	2636 3	Y	776	784 0	15
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	672 1	3412 3	Y	719	713 0	21
08	5735 X	4513	-0-	-1222	-0-	686 1	3114 3	Y	641	641 0	21
-----											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541			
03	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	1232 1	14027 3	Y	1115	1148 0	21
04	2970 X	1987	-0-	-983	-0-	798 1	432 3	Y	673	674 0	20
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	633 1	925 3	Y	3320	3240 0	100
06	12750 X	2041	-0-	-10709	-0-	240 1	1509 3	Y	262	357 0	5
07	13175 X	2980	-0-	-10195	-0-	537 1	2093 3	Y	312	308 0	9
08	15810 X	2262	-0-	-13548	-0-	769 1	1230 3	Y	231	233 0	7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764		PERF.12945 - 18761	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	501	1	Y	-0-		-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	544	1	Y	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	523	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	713	-0-	713	713	515	1	Y	-0-		-0-
		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649		PERF.13082 - 19175	
03	3627 X	407	-0-	-3220	-0-	244	1	Y	112	113	0
04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	600	1	Y	920	895	0
05	3627 X	464	-0-	-3163	-0-	339	1	Y	60	85	0
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	11	13	0
07	3937 X	2115	-0-	-1822	-0-	309	1	Y	538	522	0
08	5146 X	773	-0-	-4373	-0-	139	1	Y	558	556	0
		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13129 - 19207	
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	221	1	Y	793	799	0
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	1855	1816	0
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	896	923	0
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	931	940	0
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	983	972	0
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	1075	1069	0
		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616		PERF.13109 - 19223	
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	807	1	Y	363	384	0
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	668	1	Y	407	402	0
05	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	661	1	Y	926	910	0
06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	670	1	Y	878	889	0
07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	618	1	Y	743	738	0
08	8308 X	7001	-0-	-1307	-0-	597	1	Y	736	734	0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 285949	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 12769	PERF.12927	- 18691		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	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				
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	570 1	582 3	Y	376	375 0	12
						7 4	414 9				
-----											
HENNDERSON		WELL #:		1H	RRCID -> 285950	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 13351	PERF.13812	- 17827		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON		WELL #:		2H	RRCID -> 285951	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 13308	PERF.13585	- 18147		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON		WELL #:		4H	RRCID -> 285952	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908		
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				
08	620 N	231	-0-	-389	-0-	182 1	11 3	Y	22	20 1	2
						14 4	24 9				
-----											
HENNDERSON		WELL #:		5H	RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887		
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				
08	341 N	22	-0-	-319	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
HENNDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
HENNDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924  
-----

03	217 X	20	-0-	-197	-0-	17	1	1	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	794 X	794	-0-	-0-	-0-	40	1	5	3	Y	680	616	1			64
						1	4	748	9							
05	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	487	1	24	3	Y	1030	970	1			124
						12	4	1133	9							
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	800	1	4	3	Y	1583	1438	1			269
						14	4	1741	9							
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	373	1	1	3	Y	646	817	1			98
						11	4	711	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			-0-

-----  
HENNDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053  
-----

03	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	336	1	1662	3	Y	385	361	1			24
						19	4	424	9							
04	3210 X	2342	-0-	-868	-0-	406	1	1472	3	Y	411	396	1			39
						12	4	452	9							
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	805	1	3008	3	Y	577	546	1			70
						19	4	635	9							
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	1009	1	2396	3	Y	336	349	1			57
						18	4	370	9							
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	1192	1	2280	3	Y	433	424	1			66
						35	4	476	9							
08	4464 X	1896	-0-	-2568	-0-	162	1	1449	3	Y	248	288	1			26
						12	4	273	9							

-----  
HENNDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049  
-----

03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	783	1	3099	3	Y	915	857	1			58
						43	4	1007	9							
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	720	1	2944	3	Y	808	790	1			76
						21	4	889	9							
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	826	1	3592	3	Y	870	841	1			105
						20	4	957	9							
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	920	1	2992	3	Y	664	656	1			113
						16	4	730	9							
07	4123 X	3774	-0-	-349	-0-	880	1	2150	3	Y	653	667	1			99
						26	4	718	9							
08	5394 X	3272	-0-	-2122	-0-	537	1	1935	3	Y	690	715	1			74
						41	4	759	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// //CONT.//	27135 750 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
-----																
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
-----																
		WELL #:	10H	RRCID ->	285999	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13231	PERF.	13641	-		18148		
03		3782 X	3419	-0-	-363	-0-	337 1 19 4	2512 3 551 9	Y	501	476	1			32	
04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	676 1 19 4	2989 3 730 9	Y	664	634	1			62	
05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	754 1 18 4	2663 3 428 9	Y	389	404	1			47	
06		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	834 1 15 4	3189 3 468 9	Y	425	400	1			72	
07		4557 X	3735	-0-	-822	-0-	1029 1 30 4	2207 3 469 9	Y	426	433	1			65	
08		4557 X	1571	-0-	-2986	-0-	232 1 18 4	1149 3 172 9	Y	156	204	1			17	
-----																
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	286005	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	13364	-		18318		
03		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	581 1 199 4	9463 3 975 9	Y	886	899	1			85	
04		6750 X	5561	-0-	-1189	-0-	422 1 152 4	3864 3 1123 9	Y	1021	974	1			132	
05		6603 X	6558	-0-	-45	-0-	845 1 380 4	4016 3 1317 9	Y	1197	1190	1			139	
06		7290 X	5799	-0-	-1491	-0-	787 1 311 4	3606 3 1095 9	Y	995	1074	1			60	
07		7533 X	5492	-0-	-2041	-0-	844 1 630 4	3102 3 916 9	Y	833	810	1			83	
08		7595 X	6275	-0-	-1320	-0-	813 1 509 4	3967 3 986 9	Y	896	881	1			98	
-----																
MCCOY UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	286007	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	12510	-		16943		
03		2139 N	1671	-0-	-468	-0-	85 1 6 4	1118 3 462 9	Y	420	405	0			34	
04		2220 N	1599	-0-	-621	-0-	72 1 8 4	1110 3 409 9	Y	372	390	0			16	
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	73 1 12 4	1462 3 449 9	Y	408	408	0			16	
06		1620 N	281	-0-	-1339	-0-	17 1 1 4	206 3 57 9	Y	52	66	0			2	
07		1643 N	93	-0-	-1550	-0-	1 1 76 9	16 3 554 3	Y	69	67	0			4	
08		1984 N	790	-0-	-1194	-0-	38 1 1 4	197 9	Y	179	175	0			8	
-----																
MCCOY UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	286008	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	12554	-		19981		
03		3348 X	2149	-0-	-1199	-0-	123 1 9 4	1606 3 411 9	Y	374	358	0			30	
04		2760 X	2028	-0-	-732	-0-	98 1 11 4	1506 3 413 9	Y	375	389	0			16	
05		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	121 1 21 4	2439 3 551 9	Y	501	498	0			19	
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	180 1 14 4	2151 3 523 9	Y	475	472	0			22	
07		2511 X	2375	-0-	-136	-0-	114 1 11 4	1758 3 492 9	Y	447	445	0			24	
08		3131 X	1826	-0-	-1305	-0-	90 1 3 4	1287 3 446 9	Y	405	411	0			18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
SHINER UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12781	- 19616								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-					
04	420 X	44	-0-	-376	-0-	1 1	12 3	Y	28	28 1		-0-					
						31 9											
05	434 X	25	-0-	-409	-0-	1 1	11 3	Y	12	12 1		-0-					
						13 9											
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	10	10 1		-0-					
						11 9											
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	14	14 1		-0-					
						15 9											
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-					
THOMAS DUHON UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 12866	PERF.13400	- 18301
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					
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			451					
LESKE-LOTT UNIT										WELL #:		2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13643	- 18282
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
LESKE-LOTT UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 286279	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 13166	PERF.13835	- 18307
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
DEWBRE-JOHNSON UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192
03	9672 X	1580	-0-	-8092	-0-	11 1	1562 3	N	5			230					
						1 4	6 9										
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 9										
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											
08	4464 X	1817	-0-	-2647	-0-	13 1	1796 3	N	6			128					
						1 4	7 9										



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5735 X	5063	-0-	-672	-0-	949 1 325 4	2691 3 1098 9	Y	998 970 1	95
04	5550 X	5528	-0-	-22	-0-	820 1 296 4	3695 3 717 9	Y	652 663 1	84
05	5735 X	5640	-0-	-95	-0-	770 1 346 4	3805 3 719 9	Y	654 662 1	76
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	779 1 308 4	3470 3 660 9	Y	600 640 1	36
07	5704 X	4022	-0-	-1682	-0-	798 1 596 4	2091 3 537 9	Y	488 475 1	49
08	5704 X	3659	-0-	-2045	-0-	694 1 434 4	1711 3 820 9	Y	745 712 1	82
-----										
WYCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460		
03	3410 X	1876	-0-	-1534	-0-	493 1 27 4	926 3 430 9	Y	391 369 1	25
04	3300 X	2102	-0-	-1198	-0-	525 1 15 4	1198 3 364 9	Y	331 325 1	31
05	3410 X	2212	-0-	-1198	-0-	692 1 16 4	1351 3 153 9	Y	139 153 1	17
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	778 1 14 4	997 3 234 9	Y	213 194 1	36
07	2170 X	1871	-0-	-299	-0-	966 1 29 4	752 3 124 9	Y	113 132 1	17
08	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	840 1 64 4	1098 3 182 9	Y	165 164 1	18
-----										
TURNBULL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286292		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SHINER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287429		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748		
03	4216 X	1130	-0-	-3086	-0-	837 3 178 9	115 4	Y	162 194 1	325
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	3 1 139 4	5549 3 2189 9	Y	1990 2102 1	213
05	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10 1 193 4	8935 3 1601 9	Y	1455 1317 1	351
06	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	1 1 269 4	10440 3 2545 9	Y	2314 2460 1	205
*07	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	1 1 218 4	7955 3 1874 9	Y	1704 1641 1	268
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			Y	1764 1649 1	383

OIL AND GAS DIVISION

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	32984 X	28415	-0-	-4569	-0-	3601	1 18933	3	2944	9	2676	2986	1	190	
04	31920 X	11345	-0-	-20575	-0-	1180	1 8874	3	1155	9	1050	1169	1	71	
05	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-	136	4 9757	3	2148	9	-0-	1506	1	71	
06	26940 X	13904	-0-	-13036	-0-	1851	1 9757	3	2148	9	1953	1506	1	518	
*07	28427 X	20739	-0-	-7688	-0-	148	4 2736	1	14948	3	2533	2803	1	248	
08	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	269	4 2786	9			2164	2252	1	160	

-----  
MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024  
-----

03	14570 X	496	-0-	-14074	-0-	13	1 402	3	34	9	31			273
04	14100 X	10507	-0-	-3593	-0-	47	4 7325	3	2846	9	2587	2450	1	410
05	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	112	4 10892	3	2808	9	2553	2668	1	295
06	14070 X	3591	-0-	-10479	-0-	716	1 1638	3	1211	9	1101	905	1	491
*07	10850 X	469	-0-	-10381	-0-	214	4 141	1	20	4	280	575	1	196
08	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	308	9				2391	2292	1	295

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336  
-----

03	18197 X	15777	-0-	-2420	-0-	1268	1 12080	3	1995	9	1814	1728	1	173
04	17610 X	16596	-0-	-1014	-0-	434	4 12887	3	2103	9	1912	1838	1	247
05	17081 X	15353	-0-	-1728	-0-	1180	1 11764	3	1903	9	1730	1776	1	201
06	15270 X	15017	-0-	-253	-0-	426	4 1190	1	1712	9	1556	1663	1	94
07	17143 X	14442	-0-	-2701	-0-	1190	1 11645	3	1712	9	1614	1547	1	161
08	17143 X	15780	-0-	-1363	-0-	470	4 1232	1	1775	9	1706	1680	1	187
						920	4 11913	3	1877	9				
						1224	1 11913	3						
						766	4 1877	9						

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901  
-----

03	18693 X	15381	-0-	-3312	-0-	1261	1 11771	3	1917	9	1743	1665	1	167
04	18090 X	14814	-0-	-3276	-0-	432	4 11486	3	1812	9	1647	1601	1	213
05	16399 X	14093	-0-	-2306	-0-	1114	1 10807	3	1650	9	1500	1539	1	174
06	14880 X	13940	-0-	-940	-0-	402	4 1155	1	1624	9	1476	1561	1	89
07	15376 X	12830	-0-	-2546	-0-	1128	1 10704	3	1452	9	1320	1277	1	132
08	15376 X	14271	-0-	-1105	-0-	508	4 1189	1	1452	9	1278	1270	1	140
						1155	1 10935	3	1406	9				
						457	4 1406	9						
						1187	1 10935	3						
						743	4 1406	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
COMANCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	288396	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	12180	PERF.13105	-	23718
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		
03	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	858 1	9784 3	Y	2768	2285 1	707		
						1367 4	3045 9						
04	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	1785 1	17340 3	Y	4866	4795 1	778		
						431 4	5353 9						
05	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	2656 1	9121 3	Y	2866	3236 1	408		
						263 4	3153 9						
06	25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	6797 1	13551 3	Y	4449	4374 1	483		
						255 4	4894 9						
*07	14818 X	7313	-0-	-7505	-0-	4855 1	92 4	Y	2151	2444 1	190		
						2366 9							
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			Y	4006	4003 1	193		
-----													
HEMBY UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288628	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12827	PERF.12852	-	18545
03	2697 X	924	-0-	-1773	-0-	546 1	7 4	Y	337	342 0	6		
						371 9							
04	15090 X	894	-0-	-14196	-0-	518 1	11 4	Y	332	328 0	10		
						365 9							
05	15593 X	858	-0-	-14735	-0-	582 1	1 3	Y	239	242 0	7		
						12 4	263 9						
06	15090 X	852	-0-	-14238	-0-	544 1	9 4	Y	272	274 0	5		
						299 9							
07	930 X	830	-0-	-100	-0-	516 1	1 3	Y	278	275 0	8		
						7 4	306 9						
08	DLQ G-10	848	-0-	848	848	512 1	6 4	Y	300	298 0	10		
						330 9							
-----													
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288733	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13159	-	18710
03	1860 N	952	-0-	-908	-0-	195 1	30 3	Y	488	554 0	117		
						190 4	537 9						
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	310 1	1553 3	Y	705	661 0	161		
						75 4	776 9						
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	253 1	1597 3	Y	451	514 0	98		
						47 4	496 9						
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	133 1	869 3	Y	348	361 0	85		
						13 4	383 9						
07	2790 N	2447	-0-	-343	-0-	323 1	1561 3	Y	462	418 0	129		
						55 4	508 9						
08	2790 X	1521	-0-	-1269	-0-	233 1	890 3	Y	352	392 0	89		
						11 4	387 9						
-----													
GOS		WELL #:		1H	RRCID ->	288748	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL DEPTH	13523	PERF.14089	-	23702
03	60357 X	53815	-0-	-6542	-0-	489 1	50486 3	N	2209	2475 1	270		
						410 4	2430 9						
04	47250 X	45245	-0-	-2005	-0-	943 1	41879 3	N	1601	1749 1	122		
						662 4	1761 9						
05	48825 X	21232	-0-	-27593	-0-	879 1	17894 3	N	1385	1160 1	347		
						935 4	1524 9						
06	52080 X	48685	-0-	-3395	-0-	906 1	45095 3	N	2440	2294 1	493		
						2684 9							
07	53816 X	14034	-0-	-39782	-0-	558 1	12859 3	N	561	954 1	100		
						617 9							
08	53816 X	11797	-0-	-42019	-0-	836 1	10041 3	N	836	581 1	355		
						920 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DRELLEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	29932 X	29932	-0-	-0-	-0-	2040	1	25131	3	Y	2169	2212	1			190
						375	4	2386	9							
04	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	1770	1	22683	3	Y	1859	1712	1			337
						132	4	2045	9							
05	26009 X	24590	-0-	-1419	-0-	2040	1	20248	3	Y	1961	1889	1			409
						145	4	2157	9							
06	28980 X	24675	-0-	-4305	-0-	1704	1	20827	3	Y	1802	1929	1			282
						162	4	1982	9							
07	30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	2789	1	25512	3	Y	1820	1850	1			252
						26	4	2002	9							
08	29946 X	23523	-0-	-6423	-0-	20598	3	1112	4	Y	1648	1712	1			188
						1813	9									
FRANCES		WELL #: 1H		RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389						
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							
08	20522 X	18631	-0-	-1891	-0-	238	1	16159	3	N	1859	1932	1			251
						189	4	2045	9							
HEMBY UNIT B		WELL #: 501H		RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575						
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							
08	DLQ G-10	655	-0-	655	655	485	1	70	3	Y	85	87	0			3
						6	4	94	9							
DAVENPORT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289124		COMPL. DATE 06/11/2011				TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-FENNER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044																
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							
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	805	808	0	1	1	3
						1	4	886	9							
-----																
PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910																
03	3224 X	1366	-0-	-1858	-0-	676	1	211	3	Y	417	425	0			3
						20	4	459	9							
04	2340 X	1371	-0-	-969	-0-	568	1	255	3	Y	490	490	0			3
						9	4	539	9							
05	2418 X	818	-0-	-1600	-0-	336	1	130	3	Y	313	312	0			4
						8	4	344	9							
06	2340 X	1355	-0-	-985	-0-	583	1	369	3	Y	358	358	0			4
						9	4	394	9							
07	1984 X	1379	-0-	-605	-0-	462	1	329	3	Y	528	526	0			6
						7	4	581	9							
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	530	1	121	3	Y	638	637	0			7
						8	4	702	9							
-----																
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437																
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	236	1	7	3	Y	964	955	0			13
						6	4	1060	9							
04	510 N	19	-0-	-491	-0-	17	1	1	3	Y	1	14	0			-0-
						1	9									
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	421	1	273	3	Y	44	43	0			1
						24	4	48	9							
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	676	1	36	3	Y	-0-	1	0			-0-
						17	4									
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	267	1	6	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	775 N	178	-0-	-597	-0-	165	1	8	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
-----																
BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	266 1	6 3	Y	476	476 0		7
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	7 4	524 9	Y	285	287 0		5
05	341 N	132	-0-	-209	-0-	12 4	24 3	Y	99	102 0		2
06	330 N	78	-0-	-252	-0-	22 1	1 4	Y	9	11 0		-0-
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	109 9	2 4	Y	145	144 0		1
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	66 1	81 3	Y	1	2 0		-0-
						10 9	1 9					

BEST-HUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738			
03	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	29 1	531 3	Y	405	407 0		2
04	1140 N	827	-0-	-313	-0-	2 4	446 9	Y	337	337 0		2
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	23 1	432 3	Y	330	330 0		2
06	990 N	706	-0-	-284	-0-	1 4	371 9	Y	294	294 0		2
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	23 1	397 3	Y	274	274 0		2
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	1 4	363 9	Y	287	288 0		1
						21 1	361 3					
						19 1	325 3					
						1 4	301 9					
						22 1	393 3					
						316 9						

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 501H		RRCID -> 289286		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352			
03	2945 X	2359	-0-	-586	-0-	341 1	1280 3	Y	369	316 0		89
04	2700 X	1338	-0-	-1362	-0-	332 4	406 9	Y	271	298 0		62
05	1860 X	689	-0-	-1171	-0-	244 1	737 3	Y	82	126 0		18
06	2280 X	514	-0-	-1766	-0-	59 4	298 9	Y	32	42 0		8
07	2356 X	533	-0-	-1823	-0-	219 1	339 3	Y	96	77 0		27
08	682 N	499	-0-	-183	-0-	41 4	90 9	Y	55	68 0		14
						225 1	231 3					
						23 4	35 9					
						209 1	182 3					
						36 4	106 9					
						387 1	32 3					
						19 4	61 9					

TURNBULL UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 289308		COMPL. DATE 10/04/2012			TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593			
03	5208 X	2074	-0-	-3134	-0-	616 1	708 3	Y	668	677 0		9
04	5340 X	435	-0-	-4905	-0-	15 4	735 9	Y	61	69 0		1
05	9672 X	6379	-0-	-3293	-0-	234 1	127 3	Y	1558	1527 0		32
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	7 4	67 9	Y	189	220 0		1
07	9579 X	4620	-0-	-4959	-0-	611 1	4019 3	Y	194	194 0		1
08	6386 X	4965	-0-	-1421	-0-	35 4	1714 9	Y	177	176 0		2
						1056 1	9999 3					
						29 4	208 9					
						773 1	3601 3					
						33 4	213 9					
						715 1	4033 3					
						22 4	195 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	156	1	4	4	Y	109	107	0			2
						120	9									
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	324	1	1	3	Y	33	34	0			1
						9	4	36	9							
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	324	1	3	3	Y	69	69	0			1
						19	4	76	9							
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	232	1	10	3	Y	96	96	0			1
						6	4	106	9							
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	436	1	18	4	Y	90	90	0			1
						99	9									
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	212	1	6	4	Y	41	42	0			-0-
						45	9									

TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969								
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	273522			Y	-0-							-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	270522			Y	-0-							-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	267422			Y	-0-							-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	264422			Y	-0-							-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	261322			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-							-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384								
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	286	1	3533	3	Y	626	653	0			150
						278	4	689	9							
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	331	1	3401	3	Y	711	698	0			163
						80	4	782	9							
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	228	1	3520	3	Y	445	511	0			97
						43	4	490	9							
06	4620 X	2871	-0-	-1749	-0-	187	1	2277	3	Y	353	364	0			86
						19	4	388	9							
07	4774 X	3057	-0-	-1717	-0-	165	1	2445	3	Y	381	361	0			106
						28	4	419	9							
08	4774 X	3126	-0-	-1648	-0-	263	1	2451	3	Y	363	377	0			92
						13	4	399	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC MAD KING UNIT		//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
-----																
HENDERSON		WELL #:		17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	1.3854	-		18875	
03	248713	X	80400	-0-	-168313	-0-	6223	1	68533	3	Y	4816	5208	1		304
04	198300	X	68757	-0-	-129543	-0-	346	4	5298	9		3199	3203	1		300
05	124124	X	59890	-0-	-64234	-0-	3635	1	61499	3	Y	2208	2242	1		266
06	79140	X	52232	-0-	-26908	-0-	104	4	3519	9		1839	1792	1		313
07	80414	X	48852	-0-	-31562	-0-	3124	1	54263	3	Y	2014	2021	1		306
08	78647	X	43072	-0-	-35575	-0-	74	4	2429	9		2107	2188	1		225
							3578	1	46567	3	Y					
							64	4	2023	9						
							4150	1	42365	3	Y					
							122	4	2215	9						
							3124	1	37394	3	Y					
							236	4	2318	9						
-----																
HENDERSON		WELL #:		16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	1.3944	-		18941	
03	67775	X	67775	-0-	-0-	-0-	5196	1	57607	3	Y	4258	4590	1		269
04	64620	X	59601	-0-	-5019	-0-	288	4	4684	9		2930	2924	1		275
05	66774	X	53531	-0-	-13243	-0-	3108	1	53181	3	Y	2583	2547	1		311
06	64620	X	43934	-0-	-20686	-0-	89	4	3223	9		1511	1565	1		257
07	66774	X	39701	-0-	-27073	-0-	2725	1	47900	3	Y	1737	1730	1		264
08	64015	X	37158	-0-	-26857	-0-	65	4	2841	9		1802	1874	1		192
							3025	1	39193	3	Y					
							54	4	1662	9						
							3375	1	34315	3	Y					
							100	4	1911	9						
							2698	1	32274	3	Y					
							204	4	1982	9						
-----																
SHINER-SCULLY SA		WELL #:		1H	RRCID ->	292564	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	12463	PERF.	1.3211	-		20409	
*03	71820	X	71820	-0-	-0-	-0-	287	1	53659	3	Y	14444	14238	1		206
*04	68126	X	68126	-0-	-0-	-0-	1986	4	15888	9		13055	13067	1		194
*05	DELQ PR		54946	-0-	54946	54946	1185	1	51547	3	Y	11219	11022	1		391
*06	100948	X	46002	-0-	-54946	-0-	1033	4	14361	9		7920	8046	1		265
*07	68107	X	40599	-0-	-27508	-0-	2615	1	38907	3	Y	6911	6949	1		227
08	68107	X	-0-	-0-	-68107	-0-	1083	4	12341	9		6340	6322	1		245
							2565	1	33904	3	Y					
							821	4	8712	9						
							2891	1	28913	3	Y					
							1193	4	7602	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
SCULLY SA1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 293175	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 12726	PERF.13211	- 20409									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6961	6999	1			269

SCULLY SA2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 293176	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 12380	PERF.13105	- 22371									
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9551	9525	1			369

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		WELL #:		1H	RRCID -> 281963	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 13025	PERF.13508	- 17977							
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1791	1	570	3	N	179	193	1				209
04	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1659	1	13	3	N	97	156	1				150
05	2015	N	1495	-0-	-520	-0-	1292	1	7	3	N	178	189	1				139
06	2490	N	1127	-0-	-1363	-0-	818	1	165	3	N	131						270
07	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	845	1	214	3	N	139	192	1				217
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	844	1	1020	3	N	112	190	1				139

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID -> 287039	COMPL. DATE 03/17/2019	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13039	- 21908									
03	11594	X	6157	-0-	-5437	-0-	939	1	20	2	N	1526	1566	0	4	1		252
04	11160	X	5543	-0-	-5617	-0-	3519	3	1679	9		1261	1240	0	3	1		270
05	10819	X	5625	-0-	-5194	-0-	916	1	20	2	N	1470	1352	0	7	1		381
06	6690	X	5373	-0-	-1317	-0-	3220	3	1387	9		1215	1274	0	17	1		305
07	6169	X	5760	-0-	-409	-0-	789	1	17	2	N	1226	1175	0	21	1		335
08	6169	X	5289	-0-	-880	-0-	3202	3	1617	9		1201	1174	0	23	1		339

WELHAUSEN B		WELL #:		2H	RRCID -> 287587	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 12554	PERF.13052	- 19325									
03	4216	X	603	-0-	-3613	-0-	86	1	2	2	Y	175	204	1				137
04	4050	X	518	-0-	-3532	-0-	322	3	193	9		220	160	1				197
05	3658	X	830	-0-	-2828	-0-	61	1	1	2	Y	279	374	1				102
06	2040	X	251	-0-	-1789	-0-	214	3	242	9		122	1	1				223
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-	103	1	2	2	Y	94	186	1				131
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	418	3	307	9		189	178	1				142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																		
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588													COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	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-		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	2					2		
								2	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	4	1	1			3		

  

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590													COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13039 - 18870	
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									
08	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	202	1	6	2	Y	319	322	1			109		
						1043	3	351	9									

  

WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591													COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604		PERF.12963 - 18106	
03	3968 X	278	-0-	-3690	-0-	19	1	72	3	Y	170	135	1			76		
						187	9											
04	2580 X	1075	-0-	-1505	-0-	158	1	3	2	Y	324	323	1			77		
						558	3	356	9									
05	2666 X	762	-0-	-1904	-0-	92	1	2	2	Y	267	259	1			85		
						374	3	294	9									
06	900 X	480	-0-	-420	-0-	33	1	1	2	Y	260	323	1			22		
						160	3	286	9									
07	1116 X	385	-0-	-731	-0-	18	1	103	3	Y	240	171	1			91		
						264	9											
08	775 N	308	-0-	-467	-0-	7	1	33	3	Y	244	250	1			85		
						268	9											

  

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666													COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991		PERF.12952 - 21217	
03	7471 X	4625	-0-	-2846	-0-	740	1	16	2	N	997	972	0	4	1	295		
						2772	3	1097	9									
04	7140 X	3592	-0-	-3548	-0-	602	1	13	2	N	782	774	0	3	1	300		
						2117	3	860	9									
05	7037 X	3644	-0-	-3393	-0-	536	1	12	2	N	838	709	0	4	1	425		
						2174	3	922	9									
06	4650 X	3832	-0-	-818	-0-	493	1	13	2	N	851	719	0	12	1	545		
						2390	3	936	9									
07	4805 X	4240	-0-	-565	-0-	516	1	9	2	N	765	668	0	16	1	626		
						2873	3	842	9									
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	796	1	24	2	N	739	702	0	27	1	636		
						4082	3	813	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
03		2480 N	1062	-0-	-1418	-0-	141 1	3 2	352	331 1	Y	110
							531 3	387 9				
04		1710 N	1250	-0-	-460	-0-	196 1	4 2	331	332 1	Y	109
							686 3	364 9				
05		1674 N	1255	-0-	-419	-0-	162 1	4 2	392	404 1	Y	97
							658 3	431 9				
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	163 1	4 2	372	432 1	Y	37
							788 3	409 9				
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	176 1	3 2	372	257 1	Y	152
							977 3	409 9				
*08		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	152 1	4 2	425	526 1	Y	51
							775 3	468 9				

  

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671												
03		6541 X	3793	-0-	-2748	-0-	1238 1	10 2	659	701 1	N	203
							1820 3	725 9				
04		6330 X	1294	-0-	-5036	-0-	659 1	635 9	577	522 1	N	258
							620 1	564 9				
05		1395 X	1184	-0-	-211	-0-	620 1	564 9	513	554 1	N	217
							605 1	704 9				
06		3660 X	1309	-0-	-2351	-0-	605 1	704 9	640	538 1	N	319
							634 1	713 9				
07		3782 X	1347	-0-	-2435	-0-	634 1	713 9	648	764 1	N	203
							835 1	7 2				
08		3782 X	2546	-0-	-1236	-0-	835 1	7 2	462	415 1	N	250
							1196 3	508 9				

  

HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497												
03		930 N	604	-0-	-326	-0-	77 1	2 2	216	168 1	Y	68
							287 3	238 9				
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	66 1	1 2	222	217 1	Y	73
							232 3	244 9				
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	41 1	1 2	123	166 1	Y	30
							164 3	135 9				
06		570 N	258	-0-	-312	-0-	23 1	1 2	110	129 1	Y	11
							113 3	121 9				
07		558 N	272	-0-	-286	-0-	13 1	68 3	174	113 1	Y	72
							191 9					
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	1 2	297	334 1	Y	35
							176 3	327 9				

  

WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815												
03		868 N	257	-0-	-611	-0-	27 1	1 2	118		N	158
							99 3	130 9				
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	55 1	1 2	84	169 1	N	73
							191 3	92 9				
05		372 N	192	-0-	-180	-0-	29 1	1 2	42		N	115
							116 3	46 9				
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	63 1	2 2	121	201 1	N	35
							303 3	133 9				
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	36 1	1 2	89	1 1	N	123
							197 3	98 9				
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	33 1	1 2	93	1 1	N	215
							168 3	102 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2232 N	1195	-0-	-1037	-0-	203 1	4 2	760 3	228 9	N	207	181 0	4 1	97	
04	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	207 1	4 2	725 3	191 9	N	174	181 1		90	
05	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	179 1	4 2	725 3	179 9	N	163	193 1		60	
06	1170 N	988	-0-	-182	-0-	143 1	4 2	691 3	150 9	N	136	4 1		192	
07	1178 N	967	-0-	-211	-0-	124 1	2 2	690 3	151 9	N	137	194 1		135	
08	1085 N	959	-0-	-126	-0-	127 1	4 2	650 3	178 9	N	162	197 1		100	
-----															
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562															
03	3813 X	1212	-0-	-2601	-0-	210 1	5 2	787 3	210 9	Y	191	131 1		125	
04	2370 X	1344	-0-	-1026	-0-	248 1	5 2	872 3	219 9	Y	199	232 1		92	
05	2325 X	1226	-0-	-1099	-0-	203 1	4 2	821 3	198 9	Y	180	124 1		148	
06	1530 X	1305	-0-	-225	-0-	193 1	5 2	934 3	173 9	Y	157	224 1		81	
07	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	171 1	3 2	953 3	182 9	Y	165	114 1		132	
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	156 1	5 2	796 3	179 9	Y	163	231 1		64	
-----															
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049															
03	868 N	294	-0-	-574	-0-	41 1	1 2	152 3	100 9	Y	91	65 1		59	
04	480 N	302	-0-	-178	-0-	38 1	1 2	135 3	128 9	Y	116	122 1		53	
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	57 1	1 2	232 3	110 9	Y	100	72 1		81	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32 1	1 2	152 3	131 9	Y	119	138 1		62	
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	15 1	82 3	122 9	82 3	Y	111	81 1		92	
08	403 N	246	-0-	-157	-0-	21 1	1 2	107 3	117 9	Y	106	156 1		42	
-----															
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801															
03	2077 X	866	-0-	-1211	-0-	144 1	3 2	537 3	182 9	Y	165	219 1		25	
04	2010 X	778	-0-	-1232	-0-	134 1	3 2	472 3	169 9	Y	154	105 1		74	
05	1488 X	871	-0-	-617	-0-	138 1	3 2	562 3	168 9	Y	153	110 1		117	
06	1080 X	823	-0-	-257	-0-	115 1	3 2	555 3	150 9	Y	136	209 1		44	
07	1116 X	395	-0-	-721	-0-	50 1	1 2	281 3	63 9	Y	57	89 1		12	
08	868 N	442	-0-	-426	-0-	55 1	2 2	279 3	106 9	Y	96	86 1		22	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		1271 X	778	-0-	-493	-0-		135 1	3 2	Y		124	161 1		19
								504 3	136 9						
04		1230 X	723	-0-	-507	-0-		130 1	3 2	Y		121	82 1		58
								457 3	133 9						
05		1023 X	759	-0-	-264	-0-		125 1	3 2	Y		114	86 1		86
								506 3	125 9						
06		870 X	714	-0-	-156	-0-		103 1	3 2	Y		97	152 1		31
								501 3	107 9						
07		899 X	706	-0-	-193	-0-		91 1	1 2	Y		98	109 1		20
								506 3	108 9						
08		744 N	681	-0-	-63	-0-		89 1	3 2	Y		120	113 1		27
								457 3	132 9						

  

HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		947 X	947	-0-	-0-	-0-		104 1	3 2	N		278	245 1		33
								534 3	306 9						

  

HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073															
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	-0-	-0-	-2294	-0-		214 1	6 2	Y		-0-			67
08		2294 X	1994	-0-	-300	-0-		1089 3	685 9			623	592 0	7 1	91

  

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

  

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			284
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	5213	1217	1	1671	2	Y	625	579 0 43 1 72
04	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	8360	1013	1	1549	2	Y	532	476 0 57 1 71
05	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	11834	1367	1	1517	2	Y	528	427 0 59 1 113
06	15118	X	3284	-0-	-11834	-0-	1173	1	1452	2	Y	599	511 0 69 1 132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	1	3635	2	Y	459	525 0 187 1 66
*08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	760	9				691	457 0 187 1 113

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121													
03	DLQ	G-10	951	-0-	951	1963	107	1	144	2	Y	636	649 0 4 1 79
04	DLQ	G-10	743	-0-	743	2706	59	1	90	2	Y	540	537 0 3 1 79
05	DLQ	G-10	459	-0-	459	3165	58	1	54	2	Y	315	326 0 2 1 66
06	2200	N	635	-0-	-1565	1600	347	9				381	337 0 6 1 104
07	1600	N	-0-	-0-	-1600	-0-	96	1				358	411 0 51
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	419	9				292	276 0 67

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324													
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	181	1	191	2	N	369	370 0 22
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	107	4	406	9		326	341 0 7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	196	2	N	-0-	7 0 -0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	502	4	359	9		130	129 0 1
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	N	187	187 0 1
*08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	58	4	143	9		187	187 0 1
							36	1	363	2	N	780	757 0 24
							17	4	206	9			
							26	1	260	2	N		
							41	4	858	9			

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-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													
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1619	1	2228	2	Y	632	556 0 57 1 82
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1	4	695	9		681	599 0 93 1 71
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1655	1	2520	2	Y	856	727 0 124 1 76
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	749	9	3080	2	Y	835	661 0 136 1 114
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2874	1	942	9		655	620 0 85 1 64
08	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	17	4	2854	2	Y	429	395 0 63 1 35
							2195	1	2854	2	Y		
							919	9					
							1592	1	1838	2	Y		
							1	4	721	9			
							1082	1	1339	2	Y		
							1	4	472	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	2315	-0-	2315	4077	727	1	1005	2	Y	530	485	0	26	1	71
04	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5365	583	9	615	2	Y	238	284	0	23	1	2
05	DLQ G-10	3859	-0-	3859	9224	411	1	1813	2	Y	90	11	0	80	1	1
06	2200 N	4458	-0-	2258	11482	262	9	99	9		123	6	0	117	1	1
07	3100 N	2700	-0-	-400	11082	1880	1	1399	2	Y	67	4	0	64	1	-0-
*08	12203 X	1121	-0-	-11082	-0-	135	9	74	9		29	1	0	28	1	-0-
						487	1	601	2	Y						
						1	4	32	9							
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421																
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	2	4	206	9		367	92	0	258	1	17
05	DLQ G-10	6597	-0-	6597	33687	4720	1	7043	2	Y	437	291	0	124	1	39
06	38525 X	4838	-0-	-33687	-0-	404	9	3242	2	Y	514	429	0	115	1	9
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2854	1	481	9		141	92	0	52	1	6
08	6665 X	1497	-0-	-5168	-0-	20	4	2394	2	Y	126	88	0	36	1	8
						1879	1	1119	2	Y						
						565	9	155	9							
						965	1	751	2	Y						
						1	4	139	9							
						606	1									
						1	4									
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523																
03	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2616	353	1	491	2	Y	393	374	0	12	1	46
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	3687	432	9	386	2	Y	393	381	0	14	1	44
05	DLQ G-10	1910	-0-	1910	5597	253	1	677	2	Y	479	448	0	29	1	46
06	2200 N	2542	-0-	342	5939	432	9	527	9		451	368	0	57	1	72
07	3100 N	1807	-0-	-1293	4646	703	1	766	2	Y	339	338	0	34	1	39
*08	3100 N	1305	-0-	-1795	2851	3	4	499	2	Y	366	345	0	24	1	36
						877	1	403	9							
						496	9									
						668	1									
						373	9									
						402	1									
						1	4									
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
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
03	DLQ G-10	3333	-0-	3333	8475	1176	1	1601	2	Y	505	464	0	43 1 33
04	DLQ G-10	3039	-0-	3039	11514	1007	1	1559	2	Y	430	389	0	57 1 17
05	DLQ G-10	3554	-0-	3554	15068	1488	1	1533	2	Y	477	404	0	62 1 28
06	18194 X	3126	-0-	-15068	-0-	1119	1	1467	2	Y	491	417	0	71 1 31
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1258	1	1461	2	Y	422	359	0	68 1 26
08	2914 X	2212	-0-	-702	-0-	793	1	986	2	Y	393	343	0	47 1 29
							1	432	9					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
03	DLQ G-10	5351	-0-	5351	12611	1758	1	2390	2	Y	1094	1013	0	64 1 78
04	DLQ G-10	4725	-0-	4725	17336	1203	9	2240	2	Y	945	901	0	81 1 41
05	DLQ G-10	5432	-0-	5432	22768	1445	1	2200	2	Y	991	896	0	89 1 47
06	27804 X	5036	-0-	-22768	-0-	1040	9	1090	9					
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	2130	1	2332	2	Y	854	728	0	113 1 60
08	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	12	4	2350	2	Y	771	677	0	109 1 45
						1765	1	848	9					
						939	9	1412	2	Y	695	618	0	68 1 54
						2032	1	765	9					
						2	4							
						1136	1							
						2	4							
SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
03	DLQ G-10	7052	-0-	7052	12470	2387	1	3232	2	Y	1302	1186	0	83 1 108
04	DLQ G-10	7852	-0-	7852	20322	1	4	1432	9					
05	DLQ G-10	5061	-0-	5061	25383	2568	1	3908	2	Y	1251	1154	0	143 1 62
06	32035 X	6652	-0-	-25383	-0-	1376	9	2137	2	Y	829	754	0	84 1 53
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	2003	1	912	9					
*08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	9	4	3036	2	Y	1163	978	0	150 1 88
						2337	1	2779	2	Y	1162	1076	0	128 1 46
						1279	9	1278	9					
						2402	1	1645	2	Y	924	843	0	80 1 47
						2	4	1016	9					
						1306	1							
						3	4							
SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510														
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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6135	-0-	6135	16826	1341	1	2814	2	Y	1628	1581	0	72	106
						189	4	1791	9						
04	DLQ G-10	8523	-0-	8523	25349	2038	1	4438	2	Y	1641	1472	0	162	113
						242	4	1805	9						
05	DLQ G-10	11504	-0-	11504	36853	2951	1	6044	2	Y	1953	1710	0	248	108
						361	4	2148	9						
06	48454 X	11601	-0-	-36853	-0-	2951	1	6032	2	Y	1951	1637	0	295	127
						472	4	2146	9						
07	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	3096	1	6356	2	Y	1948	1647	0	294	134
						795	4	2143	9						
*08	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	3859	1	5474	2	Y	2313	1987	0	266	194
						1010	4	2544	9						
-----															
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120															
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	573	9						
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						
*08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	1241	1	1530	2	Y	680	599	0	74	41
						1	4	748	9						
-----															
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-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															
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						
*08	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	9061	1	11613	2	Y	2582	1893	0	572	457
						10	4	2840	9						
-----															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919															
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-
08	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 #:		10H	RRCID ->	287895	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13125	- 17616		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	16625	-0-	16625	32161	5401 1	7405 2	Y	3470	3443 0	190 1			405
04	DLQ G-10	15597	-0-	15597	47758	4870 1	7450 2	Y	2978	2713 0	275 1			395
05	DLQ G-10	9647	-0-	9647	57405	3573 1	4022 2	Y	1844	1709 0	156 1			374
06	70354 X	12949	-0-	-57405	-0-	4555 1	6037 2	Y	2143	1750 0	297 1			470
07	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	8061 1	9502 2	Y	2294	1963 0	447 1			354
*08	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	7343 1	9437 2	Y	2426	1879 0	463 1			438
						9 4	2669 9							
SPRENCEL "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287968	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13003	PERF.13000	- 18431		
03	DLQ G-10	525	-0-	525	1031	178 1	241 2	Y	96	89 0	6 1			8
04	DLQ G-10	509	-0-	509	1540	106 9	171 1	Y	72	68 0	10 1			2
05	DLQ G-10	489	-0-	489	2029	179 9	195 1	Y	74	63 0	8 1			5
06	2200 N	622	-0-	-1578	451	1 4	81 9	Y	133	111 0	14 1			13
07	740 N	289	-0-	-451	-0-	203 1	273 2	Y	178	178 0	2 1			11
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	146 9	44 1	Y	163	158 0				16
						196 9								
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287970	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	13112	PERF.12983	- 18841		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287984	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13032	- 18546		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287987	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18062		
03	DLQ G-10	9681	-0-	9681	17505	4018 1	5486 2	Y	159	68 0	139 1			3
04	DLQ G-10	9507	-0-	9507	27012	2 4	175 9	Y	250	17 0	207 1			29
05	DLQ G-10	6877	-0-	6877	33889	3649 1	5582 2	Y	461	297 0	131 1			62
06	41702 X	7813	-0-	-33889	-0-	1 4	275 9	Y	646	393 0	198 1			117
07	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	2995 1	3354 2	Y	707	483 0	213 1			128
*08	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	21 4	507 9	Y	854	657 0	208 1			117
						3050 1	4052 2							
						711 9								
						3904 1	4562 2							
						3 4	778 9							
						3263 1	4217 2							
						4 4	939 9							

-----																		
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----																		
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
-----																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049																		
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
-----																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																		
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
-----																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																		
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
-----																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																		
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-		
-----																		
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624																		
03	DLQ	G-10		10927	-0-	10927	32990	2709	1	5324	2	Y	2331	2215	0	128	1	151
								330	4	2564	9							
04	DLQ	G-10		5640	-0-	5640	38630	925	1	2009	2	Y	2361	2266	0	74	1	172
								109	4	2597	9							
05	DLQ	G-10		18626	-0-	18626	57256	5151	1	10557	2	Y	2052	1669	0	449	1	106
								661	4	2257	9							
06	75587	X		18331	-0-	-57256	-0-	4898	1	10044	2	Y	2374	1839	0	496	1	145
								778	4	2611	9							
07	14871	X		14871	-0-	-0-	-0-	3774	1	7827	2	Y	2114	1760	0	359	1	140
								945	4	2325	9							
*08	7199	X		7199	-0-	-0-	-0-	2033	1	2852	2	Y	1607	1503	0	130	1	114
								546	4	1768	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015																	
03	3286	X	2116	-0-	-1170	-0-	705	1	968	2	Y	403	372	0	25	1	52
							443	9									
04	3000	X	1990	-0-	-1010	-0-	625	1	949	2	Y	378	358	0	35	1	37
							416	9									
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	1060	1	1121	2	Y	393	350	0	45	1	35
							6	4									
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	856	1	1109	2	Y	383	307	0	53	1	58
							421	9									
07	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	600	1	693	2	Y	353	342	0	32	1	37
							388	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	476	1	592	2	Y	344	315	0	28	1	38
							1	4									
									378	9							

  

DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144																	
03	DLQ	G-10	887	-0-	887	5850	340	1	435	2	Y	102	140	0	14	1	-0-
							112	9									
04	DLQ	G-10	3257	-0-	3257	9107	791	1	1243	2	Y	1112	917	0	43	1	152
							1223	9									
05	DLQ	G-10	7863	-0-	7863	16970	2770	1	2873	2	Y	2004	1963	0	116	1	77
							16	4									
06	23342	X	6372	-0-	-16970	-0-	2102	1	2778	2	Y	1356	1199	0	135	1	99
							1492	9									
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	2501	1	2898	2	Y	1172	1074	0	135	1	62
							2	4									
08	5022	X	4462	-0-	-560	-0-	1557	1	1935	2	Y	879	780	0	93	1	68
							3	4									
									967	9							

  

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239												
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4857	840 1 39 9	1147 2	Y	35	48 0	29 1	1
04	DLQ G-10	1964	-0-	1964	6821	756 1 52 9	1156 2	Y	47	4 0	43 1	1
05	DLQ G-10	1463	-0-	1463	8284	682 1 4 4	742 2 35 9	Y	32	3 0	29 1	1
06	10594 X	2310	-0-	-8284	-0-	972 1 72 9	1266 2	Y	65	3 0	62 1	1
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	937 1 1 4	1096 2 61 9	Y	55	4 0	51 1	1
08	T. A.	1831	-0-	1831	1831	776 1 1 4	997 2 57 9	Y	52	3 0	49 1	1
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830												
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-
08	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												
03	DLQ G-10	8741	-0-	8741	14557	2515 1 860 4	4539 2 827 9	Y	752	582 0	184 1	14
04	DLQ G-10	12331	-0-	12331	26888	4388 1 1752 4	5065 2 1126 9	Y	1024	625 0	360 1	53
05	DLQ G-10	5041	-0-	5041	31929	995 1 583 4	2588 2 875 9	Y	795	694 0	148 1	6
06	38535 X	6606	-0-	-31929	-0-	1456 1 273 4	3818 2 1059 9	Y	963	652 0	307 1	10
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1083 1 484 4	2796 2 1591 9	Y	1446	1240 0	199 1	17
*08	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1235 1 455 4	3117 2 1294 9	Y	1176	962 0	222 1	9
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585												
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	205 1 11 4	1558 3 672 9	Y	611	610 1		269
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	207 1 7 4	1706 3 638 9	Y	580	559 1		290
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	188 1 565 9	1685 3	Y	514	496 1		308
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	212 1 568 9	2092 3	Y	516	356 1		468
*07	3100 N	3333	-0-	233	233	183 1 2 4	2523 3 625 9	Y	568	694 1		342
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
HAUGLUM		WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-		104
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		104
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205			
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	1106	-0-	-10	-0-	53	1 733	3	Y	290	207 1	113
						1	4 319	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		113
HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202			
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	95153 X	31683	-0-	-63470	-0-	1598	1 21984	3	Y	7347	7288 1	236
						19	4 8082	9				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		236
HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963			
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	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	43	1 586	3	Y	898	888 1	31
						988	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791			
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
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	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	30 1	408 3	Y	944	933 1	33
						1038 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
-----											
HAUGLUM		WELL #: 10H		RRCID -> 285753		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564			
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	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		150
08	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			
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	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	93	107 1	29
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
-----											
HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022			
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	189	-0-	-214	-0-	5 1	66 3	Y	107	98 1	40
						118 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4296	-0-	1196	1196	283	1	2146	3	Y	1655	1654	1
						46	4	1821	9				
04	3000 N	16603	-0-	13603	14799	1255	1	10322	3	Y	4532	4355	1
						41	4	4985	9				178
05	3100 N	15700	-0-	12600	27399	1202	1	10804	3	Y	3357	3440	1
						1	4	3693	9				95
06	3000 N	13871	-0-	10871	38270	998	1	9866	3	Y	2733	2771	1
						1	4	3006	9				57
*07	49768 X	11498	-0-	-38270	-0-	609	1	8374	3	Y	2280	2249	1
						7	4	2508	9				88
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		88
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196													
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	515	3	N	222	219	1
						4	4	244	9				235
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	765	3	N	159	271	1
						3	4	175	9				123
05	1271 N	45	-0-	-1226	-0-	3	1	25	3	N	15	77	1
						17	9						61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		61
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		61
HAUGLUM B WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949													
03	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	1450	1	11011	3	N	3704	3744	1
						81	4	4074	9				177
04	26455 X	26455	-0-	-0-	-0-	2177	1	17909	3	N	5726	5751	1
						70	4	6299	9				152
05	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	1156	1	10391	3	N	4236	4282	1
						1	4	4660	9				106
06	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	991	1	9795	3	N	4183	4193	1
						1	4	4601	9				96
*07	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	645	1	8874	3	N	3893	3871	1
						8	4	4282	9				118
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		118
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211													
03	3100 N	5977	-0-	2877	2877	425	1	3228	3	N	1918	1916	1
						214	4	2110	9				2
04	3000 N	16333	-0-	13333	16210	1131	1	9306	3	N	5326	5086	1
						37	4	5859	9				242
05	3100 N	27527	-0-	24427	40637	1887	1	16958	3	N	7892	7963	1
						1	4	8681	9				171
06	3000 N	26188	-0-	23188	63825	1767	1	17468	3	N	6320	6318	1
						1	4	6952	9				173
*07	96538 X	32713	-0-	-63825	-0-	1698	1	23348	3	N	6952	6897	1
						20	4	7647	9				228
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM B		WELL #: 4H		RRCID -> 285861		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299			
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
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	118834 X	41619	-0-	-77215	-0-	2194 1	30175 3	N	8385	8335 1	266
						26 4	9224 9				
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		266
-----											
HAUGLUM		WELL #: 8H		RRCID -> 285909		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615			
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	4	-0-	-1670	-0-	4 3		N	-0-		83
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		83
-----											
HAUGLUM		WELL #: 14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957			
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	1018	-0-	-36	-0-	56 1	765 3	N	178	163 1	70
						1 4	196 9				
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		70
-----											
HAUGLUM A		WELL #: 1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149			
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	29740	-0-	-10994	-0-	1913 1	26303 3	Y	1365	1366 1	231
						22 4	1502 9				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
HAUGLUM D		WELL #: 2H		RRCID -> 285914		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	173 1 10 4	1312 3 744 9	N	676 882 1	193
04	2310 N	1969	-0-	-341	-0-	155 1 5 4	1272 3 537 9	N	488 586 1	95
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	231 1 321 9	2079 3	N	292 186 1	201
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	121 1 256 9	1196 3	N	233 310 1	124
07	2046 N	1501	-0-	-545	-0-	84 1 1 4	1150 3 266 9	N	242 168 1	198
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	198
HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803		
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	158 1 9 4	1199 3 323 9	N	294 374 1	99
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	151 1 5 4	1246 3 294 9	N	267 274 1	92
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	207 1 281 9	1856 3	N	255 177 1	170
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	131 1 276 9	1294 3	N	251 374 1	47
07	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	93 1 1 4	1281 3 275 9	N	250 181 1	116
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	116
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607		
03	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	245 1 14 4	1860 3 450 9	N	409 411 1	73
04	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	216 1 7 4	1775 3 410 9	N	373 385 1	61
05	2883 X	2514	-0-	-369	-0-	206 1 458 9	1850 3	N	416 403 1	74
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	184 1 432 9	1819 3	N	393 355 1	112
07	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	129 1 1 4	1768 3 443 9	N	403 408 1	107
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT	107
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950		
03	2635 X	2151	-0-	-484	-0-	186 1 10 4	1416 3 539 9	N	490 496 1	91
04	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	181 1 6 4	1490 3 508 9	N	462 478 1	75
05	2418 X	2261	-0-	-157	-0-	179 1 469 9	1613 3	N	426 426 1	75
06	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	163 1 435 9	1613 3	N	395 358 1	112
07	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	115 1 1 4	1581 3 370 9	N	336 345 1	103
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	103

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465			
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
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	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	125 1	1714 3	Y	407	291 1	273
						1 4	448 9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		273
-----											
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887			
03	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	732 1	5560 3	Y	1009	998 1	403
						41 4	1110 9				
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	673 1	5537 3	Y	913	1107 1	209
						22 4	1004 9				
05	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	591 1	5311 3	Y	739	623 1	325
						813 9					
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	536 1	5301 3	Y	670	730 1	265
						737 9					
07	6355 X	5209	-0-	-1146	-0-	308 1	4237 3	Y	600	578 1	287
						4 4	660 9				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		287
-----											
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113			
03	5022 X	694	-0-	-4328	-0-	78 1	593 3	N	17	20 1	11
						4 4	19 9				
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	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	367 1	5042 3	N	1062	885 1	245
						4 4	1168 9				
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		245
-----											
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042			
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	460 1	3492 3	N	829	802 1	347
						26 4	912 9				
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	446 1	3672 3	N	746	1009 1	84
						14 4	821 9				
05	4774 X	4056	-0-	-718	-0-	329 1	2955 3	N	702	516 1	270
						772 9					
06	4740 X	4227	-0-	-513	-0-	327 1	3236 3	N	604	550 1	324
						664 9					
07	5115 X	3946	-0-	-1169	-0-	212 1	2909 3	N	748	882 1	190
						2 4	823 9				
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
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	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2653	-0-	-354	-0-	203	1	1544	3	N	814	842	1		143
						11	4	895	9						
04	2640 X	2441	-0-	-199	-0-	172	1	1412	3	N	774	774	1		143
						6	4	851	9						
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	180	1	1621	3	N	803	778	1		168
						883	9								
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	3	N	823	742	1		249
						905	9								
07	2666 X	2521	-0-	-145	-0-	106	1	1457	3	N	870	846	1		273
						1	4	957	9						
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				273
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	136	1	1033	3	N	253	323	1		69
						8	4	278	9						
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	998	3	N	227	250	1		46
						4	4	250	9						
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	210	1	1887	3	N	208	107	1		147
						229	9								
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	113	1	1114	3	N	194	242	1		99
						213	9								
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	83	1	1137	3	N	193	141	1		151
						1	4	212	9						
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				151
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376															
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	80	30	1		61
						1	4	88	9						
04	570 N	184	-0-	-386	-0-	18	1	146	3	Y	17	70	1		8
						1	4	19	9						
05	806 N	57	-0-	-749	-0-	4	1	32	3	Y	19	19	1		8
						21	9								
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	2	6	1		4
						2	9								
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520															
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	N	120	129	1		79
						3	4	132	9						
04	1020 N	684	-0-	-336	-0-	62	1	507	3	N	103	112	1		70
						2	4	113	9						
05	899 N	640	-0-	-259	-0-	55	1	497	3	N	80	82	1		68
						88	9								
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	N	44	44	1		68
						48	9								
07	713 N	543	-0-	-170	-0-	33	1	458	3	N	47	61	1		54
						52	9								
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				54

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963														
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
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	236 1	1792 3	493	N	493	617 1			163
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	13 4	542 9		N	450	459 1			154
05	3100 N	3571	-0-	471	471	221 1	1819 3		N	419	294 1			279
06	3000 N	2672	-0-	-328	143	7 4	495 9		N	426	626 1			79
*07	2751 N	2608	-0-	-143	-0-	311 1	2799 3		N	426	310 1			195
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	461 9			N	NO RPT				195
						202 1	2001 3		N	426	626 1			79
						469 9			N	426	310 1			195
						145 1	1992 3		N	426	310 1			195
						2 4	469 9		N	NO RPT				195
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	117 1	888 3	392	Y	392	409 1			266
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	6 4	431 9		Y	570	675 1			161
05	2635 X	2514	-0-	-121	-0-	228 1	1875 3		Y	382	194 1			349
06	2550 X	2448	-0-	-102	-0-	7 4	627 9		Y	373	390 1			332
07	2635 N	2166	-0-	-469	-0-	210 1	1884 3		Y	328	383 1			277
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	420 9			Y	NO RPT				277
						187 1	1851 3		Y	328	383 1			277
						410 9			Y	NO RPT				277
						122 1	1682 3		Y	328	383 1			277
						1 4	361 9		Y	NO RPT				277
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
03	46438 X	29409	-0-	-17029	-0-	2672 1	21235 3	4843	N	4843	4826 0			140
04	44910 X	26208	-0-	-18702	-0-	175 4	5327 9		N	4161	4141 0			160
05	39990 X	26204	-0-	-13786	-0-	2276 1	19279 3		N	4331	4212 0			279
06	33570 X	24481	-0-	-9089	-0-	76 4	4577 9		N	3987	4108 0			158
07	31031 X	20551	-0-	-10480	-0-	1993 1	19446 3		N	3375	3359 0			174
08	29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-	1 4	4764 9		N	NO RPT				174
						1984 1	18110 3		N	3375	3359 0			174
						1 4	4386 9		N	3375	3359 0			174
						2423 1	14403 3		N	3375	3359 0			174
						12 4	3713 9		N	NO RPT				174
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
03	49755 X	41148	-0-	-8607	-0-	3899 1	30992 3	5455	N	5455	5448 0			167
04	48150 X	36060	-0-	-12090	-0-	256 4	6001 9		N	4306	4289 0			184
05	49755 X	34745	-0-	-15010	-0-	3295 1	27918 3		N	3855	3786 0			253
06	48150 X	32515	-0-	-15635	-0-	110 4	4737 9		N	3486	3588 0			151
07	43710 X	29886	-0-	-13824	-0-	2835 1	27667 3		N	2867	2851 0			167
08	41137 X	NO RPT	-0-	-41137	-0-	2 4	4241 9		N	NO RPT				167
						2832 1	25846 3		N	2867	2851 0			167
						2 4	3835 9		N	2867	2851 0			167
						3846 1	22867 3		N	2867	2851 0			167
						19 4	3154 9		N	NO RPT				167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	37138 X	35671	-0-	-1467	-0-	3266 1 214 4	25958 3 6233 9	N	5666	5646 0	150
04	35940 X	31718	-0-	-4222	-0-	2778 1 93 4	23535 3 5312 9	N	4829	4816 0	163
05	37138 X	31589	-0-	-5549	-0-	2422 1 1 4	23633 3 5533 9	N	5030	4898 0	295
06	35940 X	29299	-0-	-6641	-0-	2399 1 2 4	21901 3 4997 9	N	4543	4684 0	154
07	37138 X	25008	-0-	-12130	-0-	2993 1 15 4	17794 3 4206 9	N	3824	3806 0	172
08	35681 X	NO RPT	-0-	-35681	-0-			N	NO RPT		172
RED BARON C		WELL #: 3		RRCID -> 290131		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501			
03	49755 X	26600	-0-	-23155	-0-	2368 1 155 4	18821 3 5256 9	N	4778	4764 0	131
04	45330 X	23292	-0-	-22038	-0-	1982 1 66 4	16794 3 4450 9	N	4045	4032 0	144
05	39277 X	23098	-0-	-16179	-0-	1722 1 1 4	16809 3 4566 9	N	4151	4048 0	247
06	32040 X	21268	-0-	-10772	-0-	1717 1 1 4	15676 3 3874 9	N	3522	3644 0	125
07	28551 X	19812	-0-	-8739	-0-	2352 1 12 4	13982 3 3466 9	N	3151	3125 0	151
08	26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-			N	NO RPT		151
RED BARON E		WELL #: 5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001			
03	38006 X	20020	-0-	-17986	-0-	1617 1 106 4	12850 3 5447 9	N	4952	4928 0	123
04	31170 X	17946	-0-	-13224	-0-	1356 1 45 4	11488 3 5057 9	N	4597	4589 0	131
05	27590 X	17906	-0-	-9684	-0-	1160 1 1 4	11321 3 5424 9	N	4931	4784 0	278
06	23010 X	17008	-0-	-6002	-0-	1157 1 1 4	10558 3 5292 9	N	4811	4940 0	149
07	20956 X	16009	-0-	-4947	-0-	1586 1 8 4	9429 3 4986 9	N	4533	4495 0	187
08	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-			N	NO RPT		187
RED BARON A		WELL #: 1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281			
03	54402 X	54402	-0-	-0-	-0-	4883 1 320 4	38809 3 10390 9	N	9445	9412 0	249
04	52170 X	48412	-0-	-3758	-0-	4178 1 139 4	35391 3 8704 9	N	7913	7904 0	258
05	53909 X	48554	-0-	-5355	-0-	3683 1 2 4	35946 3 8923 9	N	8112	7884 0	486
06	52170 X	45370	-0-	-6800	-0-	3694 1 2 4	33719 3 7955 9	N	7232	7467 0	251
07	53909 X	41406	-0-	-12503	-0-	4955 1 25 4	29456 3 6970 9	N	6336	6297 0	290
08	53909 X	NO RPT	-0-	-53909	-0-			N	NO RPT		290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
HAUGLUM C		WELL #: 3H		RRCID -> 291863		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11875 - 16514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14756 X	1819	-0-	-12937	-0-	156 1	1184 3	9 4	470 9	N	427	527 1			143
04	2730 X	2017	-0-	-713	-0-	169 1	1392 3	5 4	451 9	N	410	423 1			130
05	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	184 1	1653 3	385 9		N	350	351 1			129
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	163 1	1616 3	473 9		N	430	469 1			90
*07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	120 1	1653 3	1 4	460 9	N	418	337 1			171
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				171
HAUGLUM C		WELL #: 4H		RRCID -> 291864		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12129		PERF.11895 - 16519					
03	9226 X	2156	-0-	-7070	-0-	158 1	1198 3	9 4	791 9	N	719	875 1			166
04	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	149 1	1224 3	5 4	684 9	N	622	562 1			226
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	145 1	1303 3	656 9		N	596	547 1			275
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	142 1	1399 3	604 9		N	549	543 1			281
*07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	117 1	1613 3	1 4	684 9	N	622	575 1			328
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				328
HAUGLUM C		WELL #: 5H		RRCID -> 291912		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11936 - 16688					
03	10668 X	2364	-0-	-8304	-0-	244 1	1854 3	14 4	252 9	N	229	310 1			55
04	3390 X	2457	-0-	-933	-0-	233 1	1921 3	8 4	295 9	N	268	228 1			95
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	239 1	2146 3	262 9		N	238	228 1			105
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	213 1	2106 3	235 9		N	214	218 1			101
*07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	158 1	2172 3	2 4	227 9	N	206	201 1			106
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				106
HAUGLUM C		WELL #: 1H		RRCID -> 291944		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12062		PERF.11900 - 16714					
03	DELQ PR	817	-0-	817	1582	76 1	576 3	4 4	161 9	N	146	214 1			251
04	7830 X	679	-0-	-7151	-0-	63 1	519 3	2 4	95 9	N	86				337
05	8091 X	1172	-0-	-6919	-0-	101 1	907 3	164 9		N	149				486
06	900 X	840	-0-	-60	-0-	61 1	601 3	178 9		N	162	386 1			262
*07	792 X	792	-0-	-0-	-0-	44 1	603 3	1 4	144 9	N	131				393
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				393



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 W	21271	-0-	21271	107808	3503	1	13606	3	N	3772	3762	0	183
						13	4	4149	9					
04	0 W	20121	-0-	20121	127929	3158	1	13180	3	N	3439	3333	0	289
						3783	9							
05	149168 X	21239	-0-	-127929	-0-	3069	1	14361	3	N	3463	3477	0	275
						3809	9							
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	3001	1	14241	3	N	3458	3531	0	202
						3804	9							
07	21266 X	18645	-0-	-2621	-0-	2189	1	13012	3	N	3131	3102	0	231
						3444	9							
08	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT			231
HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125														
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	16733	-0-	-6951	-0-	927	1	12746	3	N	2772	2749	1	89
						11	4	3049	9					
08	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT			89
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858														
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	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	98	1	1345	3	N	210	279	1	102
						1	4	231	9					
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			102
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			157
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
HAUGLUM		WELL #:		9H	RRCID ->	292027	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11959	- 17818	
03	7812 X	847	-0-	-6965	-0-	62	1 3	468 314	N	285	394	1	129
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	964	-0-	-2198	-0-	53	1 4	726 184	N	167	89	1	109
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			109
-----													
HAUGLUM		WELL #:		2H	RRCID ->	292124	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11896	- 17635	
03	3255 X	371	-0-	-2884	-0-	26	1 4	194 150	N	136	236	1	71
04	3150 X	1179	-0-	-1971	-0-	113	1 4	927 135	N	123	58	1	136
05	1736 X	286	-0-	-1450	-0-	26	1 9	229 31	N	28	78	1	86
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			86
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			86
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			86
-----													
HAUGLUM		WELL #:		16H	RRCID ->	292136	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12326	- 18175	
03	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	1928	1 4	14642 6254	N	5685	5757	1	237
04	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	1675	1 4	13783 6492	N	5902	5888	1	251
05	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1505	1 4	13526 6599	N	5999	6101	1	149
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1342	1 4	13269 6079	N	5526	5544	1	131
*07	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	623	1 4	8569 4813	N	4375	4364	1	142
08	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			142
-----													
WARWICK-ARTEMIS, LLC GOOD PHELAN		899023 WELL #:		1H	RRCID ->	288720	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12897	- 17164	
03	26660 X	18308	-0-	-8352	-0-	1758	1 9	14364 2186	Y	1987	1739	1	314
04	23160 X	18022	-0-	-5138	-0-	1843	1 9	13813 2366	Y	2151	2149	1 8	315
05	23932 X	17357	-0-	-6575	-0-	1732	1 9	13305 2320	Y	2109	2124	1	300
06	21570 X	15408	-0-	-6162	-0-	2320	1 9	11865 1549	Y	1813	1721	1	392
07	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-	1994	9		Y	NO RPT			392
08	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-				Y	NO RPT			392

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.// 899023										
GOOD PHELAN		WELL #: 2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	46221 X	30518	-0-	-15703	-0-	2979 1	24334 2	Y	2914	2550 1	1 8	502
						3205 9						
04	44730 X	29589	-0-	-15141	-0-	3141 1	23540 2	Y	2644	2642 1	2 8	502
						2908 9						
05	46221 X	27915	-0-	-18306	-0-	2935 1	22537 2	Y	2221	2236 1	1 8	486
						2443 9						
06	37620 X	23290	-0-	-14330	-0-	2448 1	18753 2	Y	1899	1803 1	1 8	581
						2089 9						
07	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-			Y	NO RPT			581
08	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-			Y	NO RPT			581

  

ZAZA ENERGY, LLC		950545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
CONNIFF UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GRAHMANN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552		
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-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08	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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431			
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	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158			
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
08	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			
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	2360	-0-	-616	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP		523628									
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141			
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-
08	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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 #	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			62
08	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			62

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576  
 BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108  
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (6300)		28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
MCELVEEN, H.O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000)		28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108												
VINCICK, ADOLPH		WELL #: 2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A						
03	04	05	06	07	08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

EL TORO BUENO (AY-3)		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
FAULCONER ENERGY, LLC		263648															
HOLZHEAUSER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615									
03	04	05	06	07	08	2449 X	1768	-0-	-681 B	-0-	620 1	220 9	928 2	N	200		323
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					
08	2201 X	1698	-0-	-503 B	-0-	500 1	212 9	986 2	N	193	340 1	97					

TRAYLOR ESTATE		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
		263648															
		WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 11814 - 11869									
03	04	05	06	07	08	3100 X	2695	-0-	-405 B	-0-	750 1	163 9	1782 2	N	148		245
03	3100 X	2695	-0-	-405 B	-0-	750 1	163 9	1782 2	N	148		245					
04	2910 X	2572	-0-	-338 B	-0-	750 1	109 9	1713 2	N	99	159 1	185					
05	3007 X	2912	-0-	-95 B	-0-	775 1	94 9	2043 2	N	85	161 1	109					
06	2670 X	2232	-0-	-438 B	-0-	725 1	59 9	1448 2	N	54		163					
07	2759 X	200	-0-	-2559 B	-0-	200 1			N	-0-		163					
08	2914 X	106	-0-	-2808 B	-0-	100 1		6 2	N	-0-		163					

RENUERGY LLC		702210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ROGERS		702210													
		WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 11219 - 11324							
03	04	05	06	07	08	14B	DENY	16	-0-	16 B	16	16 2	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					
08	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756								
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
08	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								
03	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	164 2	12 9	N	11						219
04	300 N	12	-0-	-0-	B	-0-	10 1	2 9	N	2	153 1					68
05	217 N	13	-0-	-0-	B	-0-	9 1	4 9	N	4						72
06	180 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1		N	-0-						72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						72
08	13 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						72

PETERS COLE		WELL #: 1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940								
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
08	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								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103







ELOISE (6760)		//CONT.//	28658 912	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
LENTZ		WELL #:	2	RRCID -> 288674	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6646 - 6648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	68 2	343 9	Y	312	324 1	93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LENTZ		WELL #:	3	RRCID -> 290673	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6886 - 6892				
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
*08		787	2147	-0-	1360 B	-15255	2137 2	10 9	N	9		87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -15255												
-----												
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)			28665 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197									
LENTZ, EVELYN		WELL #:	1	RRCID -> 245574	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4570 - 490				
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-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
-----												
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)			28919 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971									
WORLEY GU		WELL #:	3	RRCID -> 282440	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11186 - 11474				
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
08		1395 N	960	-0-	-435 B	-3532	960 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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERNE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 4H		RRCID -> 269147	COMPL. DATE 06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9711	- 13770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	937 2	3 4	Y	85	143 0		205
						94 9						

THREE J ENERGY, INC.		857686		WELL #: 1		RRCID -> 177622	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837	- 8880	
03	14B2 EXT	54	-0-	54	54	50 1	4 9	N	4			62
04	14B2 EXT	53	-0-	53	107	50 1	3 9	N	3			65
05	14B2 EXT	52	-0-	52	159	50 1	2 9	N	2			67
06	14B DENY	52	-0-	52	211	50 1	2 9	N	2			69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			N	NO RPT			69
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	211			N	NO RPT			69

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1R		RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH	16552	PERF. 10164	- 10250	
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 11		RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF. 7987	- 7995	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6		RRCID -> 175908	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5074	- 5114	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

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

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

-----

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
 JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

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
08		11470 #	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					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

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

-----

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

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-
08		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
08	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

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-
08	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

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

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (3000)  
ANDERSON OIL LTD.  
FAGAN -L-

29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
022499  
WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

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-
08	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		7285	7130	-0-	-155	-0-	783	1	6347	2	N	-0-
04		6750	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-
05		6975	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-
06		6750	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-
07		6975	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-
08		6975	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-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		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
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		
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
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		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022											

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

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
*08	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	746	2	25	9	N	23	90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		150
04	1380 N	1145	-0-	-235	-0-	1145	2		N	-0-		150
05	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	912	2	107 9	N	97	197 1	50
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1297	2	57 9	N	52		102
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1237	2	56 9	N	51		153
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1317	2	59 9	N	54	16 1	191
-----												
BODDEN-FROST GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PAWLIK GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560			
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
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
Geffert Gas Unit No. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	8463 X	4973	-0-	-3490	-0-	4777 2	196 9	N	178			329

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	978 2	11 9	N	10			265

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC		100467										
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
							10	9							
05		4960 X	4632	-0-	-328	-0-	330	1	4291	2	N	10	10	8	50
							11	9							
06		4800 X	4435	-0-	-365	-0-	319	1	4104	2	N	11	11	8	50
							12	9							
*07		4960 X	4703	-0-	-257	-0-	31	1	4373	2	N	-0-			46
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			46
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384															
03		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	989	1	7462	2	N	84	173	1	33
							92	9							
04		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	957	1	7061	2	N	27			60
							30	9							
05		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	989	1	7413	2	N	28			88
							31	9							
06		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	957	1	6948	2	N	12			100
							13	9							
*07		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	31	1	7214	2	N	17			117
							19	9							
08		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			117
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484															
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
							8	9							
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	315	1	465	2	N	10	8	8	36
							11	9							
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	304	1	504	2	N	12	10	8	38
							13	9							
*07		713 N	677	-0-	-36	-0-	15	1	363	2	N	-0-			37
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			37
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952															
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
							2	9							
05		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	299	1	1626	2	N	3	3	8	153
							3	9							
06		1890 N	1660	-0-	-230	-0-	289	1	1357	2	N	13	4	8	162
							14	9							
*07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			162
08		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			162

OIL AND GAS DIVISION

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
03	31341 X	27700	-0-	-3641	-0-	47	1	27603	2	N	45		217
04	29550 X	25832	-0-	-3718	-0-	50	9	25731	2	N	51	177 1 7 8	84
05	30163 X	26069	-0-	-4094	-0-	56	9	25974	2	N	44		128
06	27690 X	24414	-0-	-3276	-0-	47	1	24318	2	N	46	11 8	163
*07	28551 X	25441	-0-	-3110	-0-	48	9	25347	2	N	44		207
08	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT		207
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452				
03	4061 X	2964	-0-	-1097	-0-	31	1	2924	2	N	8		133
04	3960 X	3460	-0-	-500	-0-	9	9	3373	2	N	52	7 8	178
05	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	30	1	3551	2	N	42	10 8	210
06	3960 X	3649	-0-	-311	-0-	57	9	3579	2	N	36	170 1 11 8	65
*07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	31	1	3834	2	N	15		80
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	17	9			N	NO RPT		80
ENGEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332				
03	2542 X	1749	-0-	-793	-0-	31	1	1709	2	N	8		138
04	2370 X	1843	-0-	-527	-0-	9	9	1801	2	N	11	6 8	143
05	2449 X	1480	-0-	-969	-0-	30	1	1419	2	N	27	18 8	152
06	2310 X	1767	-0-	-543	-0-	30	9	1718	2	N	17	11 8	158
*07	2263 X	1331	-0-	-932	-0-	19	9	1296	2	N	4		162
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	31	1			N	NO RPT		162
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296				
RIEMENSCHNEIDER		WELL #: 1											
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116
FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
AMPAK OIL COMPANY		020463											
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FRIEDRICH'S GAS UNIT		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
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	449	-0-	-78 B	-0-	449	2	Y	-0-	89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FLYING -M- (FRIO 4925)		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
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-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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
08		8525 X	7310	-0-	-1215	-0-	654 1	6656 2	N	-0-			270
GRANBERRY-JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13211 - 13230	
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
08		6820 X	6290	-0-	-530	-0-	563 1	5727 2	N	-0-			137
LANGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132 - 13194	
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
08		6200 X	5842	-0-	-358	-0-	523 1	5319 2	N	-0-			210
LANGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12833 - 13167	
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
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 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	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	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	9532	-0-	-4077	-0-	9458 2	74 9	N	67	177 1	247
08	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			N	NO RPT		247
-----											
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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			
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-	
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	9	99	
*07	0	213	-0-	213	B	200 2	13 9	N	12	111	
*08	1204 N	991	-0-	-213	B	957 2	34 9	N	31	142	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688  
 TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576  
 LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

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

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-
08	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

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

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

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
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240		-0-			N	NO RPT		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LONG, FRED E. LONG		507647										
		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277										
SMITH, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842				
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
08	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		196231										
FRIAR-THOMAS G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 174683		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963				
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
08	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				
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
08	248 N	206	-0-	-42		-0-	206 2	N	-0-			115
REIFFERT-THOMAS G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749				
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	11 9 N	10			315
06	720 N	625	-0-	-95		-0-	603 2	22 9 N	20			335
07	565 N	565	-0-	-0-		-0-	565 2	N	-0-			335
08	558 N	483	-0-	-75		-0-	483 2	N	-0-			335



-----												
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
03		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-	289
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-	-0-
-----												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
-----												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
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-
08		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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08		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												
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-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-	-0-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
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	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	187	
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
08	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119	
08	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												
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-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												
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	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	50	
08	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
08	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												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611										
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
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										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1395 #	412	-0-	-983	-0-	412 2	N	-0-		-0-
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-		-0-
05	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
HENNING		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750		
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
08	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		
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
08	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		
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-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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
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					
08	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

-----

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
08	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

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

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

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

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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840		
ROSS GAS UNIT												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAGGIE BRANCH		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 3858 - 3862				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SILLIMAN GAS UNIT		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 3792 - 3796				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902		
TUNISON, F.V. NCT-1												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TUNISON, F. V. NCT-1		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048		
SILLIMAN GAS UNIT												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



-----

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	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	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MAMEROW ENERGY CORP 523628  
 MCCRRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

-----

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

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

-----

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

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

GANADO, WEST (5150)										33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365								
KURETSCH, RAYMOND										WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 - 5159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GANADO, WEST (5200)										33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365								
POWERS, JAMES										WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5210 - 5216
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MAURITZ, T.N.										WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5164 - 5172
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

GANADO, WEST (5900)										33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365								
MAURITZ, T.N.										WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5867 - 5873
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

GARCITAS CREEK (6032)										33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ATLAS OPERATING LLC										036587								
GARCITAS RANCH "A"										WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6844 - 6849
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			
08	11966	#	8583	-0-	-3383	-0-	8263	2	320	9	N	291	349	1	87			

GARDEN (MIDDLE WILCOX)										33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
VISION OIL AND GAS LLC										886198								
HELM - ARBURN UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10402 - 10428
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			43					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43					

-----  
 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
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

-----  
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

-----  
 HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					86
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

-----  
 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

03	1674 #	1446	-0-	-228	-0-	28	1	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
08	1457 #	1053	-0-	-404	-0-	20	1	1022	2	N	10	7	1			51
						11	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

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-
08	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		
REO OPERATING LLC		701876								
BARNES		WELL #:	2	RRCID ->	293218	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11832 - 11874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	15260	NO RPT	-0-	-15260	-0-					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HOBBS		WELL #:		RRCID ->	262027	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11503 - 11507
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON		WELL #:	2	RRCID ->	253217	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11544 - 11717	
03	2480 N	2129	-0-	-351	-0-	116	1	2013	2	Y	-0-
04	2400 N	1980	-0-	-420	-0-	104	1	1876	2	Y	-0-
05	2387 N	2193	-0-	-194	-0-	115	1	2078	2	Y	-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	Y	-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1971	2	Y	-0-
08	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	111	1	1937	2	Y	-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	12398	PERF.12538 - 12750
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022										

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BAKER-BARNES		WELL #:	1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.12448 - 12482
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510		
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-	
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	
-----													
BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356		
03	5146	X	4157	-0-	-989	-0-	226	1	3903	2	Y	25	
							28	9				111	
							1	9				1	
04	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	248	1	4476	2	Y	1	
							1	9				60	
05	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	247	1	4447	2	Y	10	
							11	9				70	
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	2	Y	2	
							2	9				72	
07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	252	1	4473	2	Y	35	
							39	9				107	
08	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	252	1	4396	2	Y	60	
							66	9				167	
-----													
BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
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		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				252
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				72
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

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

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
08	1302 N	880	-0-	-422	-0-	880	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

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

-----												
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
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		
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-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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		
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-	
08	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		
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	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-			32	

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

-----

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

03	8649 X	7710	-0-	-939	-0-	7578	2	132	9	Y	120	58	1			109
04	9300 X	9107	-0-	-193	-0-	9029	2	78	9	Y	71					180
05	9610 X	8180	-0-	-1430	-0-	8031	2	149	9	Y	135	254	1			61
06	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9912	2	99	9	Y	90	54	1			97
07	9517 X	9201	-0-	-316	-0-	9063	2	138	9	Y	125	44	1			178
08	9424 X	8933	-0-	-491	-0-	8746	2	187	9	Y	170	286	1			62

-----

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

03	5115 X	2977	-0-	-2138	-0-	2786	2	191	9	Y	174	21	1			462
04	4950 X	4802	-0-	-148	-0-	4639	2	163	9	Y	148	178	1			432
05	4402 X	3885	-0-	-517	-0-	3717	2	168	9	Y	153	387	1			198
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4326	2	139	9	Y	126	24	1			300
07	4960 X	3216	-0-	-1744	-0-	3113	2	103	9	Y	94	15	1			379
08	4960 X	4126	-0-	-834	-0-	3961	2	165	9	Y	150	235	1			294

-----

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

03	2356 X	1802	-0-	-554	-0-	260	1	1542	2	N	-0-					53
04	2160 X	893	-0-	-1267	-0-	190	1	703	2	N	-0-					53
05	1705 X	1150	-0-	-555	-0-	230	1	920	2	N	-0-					53
06	1740 N	867	-0-	-873	-0-	180	1	687	2	N	-0-					53
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	310	1	993	2	N	-0-					53
08	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	300	1	840	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

03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					16
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	N	14					30
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	361	2	12	9	N	11	7	1			34
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					34
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					34
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	7	1			27



-----

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10372	2	97	9	N	88				313
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9637	2	85	9	N	77				390
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7011	2	205	9	N	186	506	1		70
06	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10294	2	35	9	N	32				102
07	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	10946	2	128	9	N	116				218
*08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10721	2	237	9	N	215	134	1		299

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

03	14B DENY	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-				-0-
04	33 N	18	-0-	-15	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

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
08	4123 X	3839	-0-	-284 B	-0-	3730	2	109	9	N	99	235	1		116

-----

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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
08	1829 N	1451	-0-	-378 B	-0-	1368	2	83	9	N	75	20	1		268

-----

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10116 - 10160

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

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
08	1612 N	1306	-0-	-306 B	-0-	1204	2	102	9	N	93	18	1		262

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

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
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
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	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

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-	-0-	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	2181	-0-	-0-	B	-0-	2149 2	32 9	N	29		150
08	2418 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		150

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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-	-0-	B	-0-			N	-0-		232
06	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251 2		N	-0-		232
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138 2		N	-0-		232
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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

03	12028 X	9324	-0-	-0-	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-	-0-	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	9240	-0-	-0-	B	-0-	8903 2	337 9	N	306	546 1	22
08	12524 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		22

-----

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	2238	-0-	-273 B	-0-	2183	2	55	9	N	50	174	1			60	
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT					60	

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

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

-----

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

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-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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				
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	297	-0-	-3	-0-	297	2	Y	-0-			14
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			14
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	1	Y	-0-			14

VAQUERO OPERATING		882776											
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
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
08	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				
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
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	N	3	69

GRAFE, MARY		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		093620										
		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136				
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
08	558 N	252	-0-	-306	-0-	239	2	13	9	N	12	97

-----												
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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				
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-
-----												
PROGENIES OPERATING LLC		681161										
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340				
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
08	H15 VIOL	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				
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
08	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				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK		36140 750 254443	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
WELL #:	2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4586	-	4606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	37
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	37
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	37
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	37

  

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT -210-		36450 300 862645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELL #:	6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	-	5340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

  

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 224		36450 699 862645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #:	1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4356	-	4362
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

  

GREEN (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36628 295 561146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
WELL #:	1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5631	-	5632
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

  

GREEN, E. (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36633 750 561146	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES		
WELL #:	3	RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	-	5726
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

  

ATKINSON, W.H. 920		WELL #:	1	RRCID -> 140237	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5565	-	5665
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

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

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

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
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			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

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 OBRIN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

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

OBRIN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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

Greta (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754						
O'Brien, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 3383 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
Greta (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
Greta (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
Heard, Fannie V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF. 3680 - 3800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
Heard, Fannie V.W.		WELL #:		24	RRCID -> 130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID -> 146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GREGA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID -> 196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GREGA (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
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OCONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GREGA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
FVV HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5185 - 5198
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-
08	14B2	EXT	-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

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

O'CONNOR, TOM 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 332754  
 WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

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

-----

OBRIEN, J. M. -D- 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 332754  
 WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

-----																
GRETA (L- 3)			//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		332754											
O'BRIEN, J. J. A			WELL #:		2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 1818 - 1828				
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
-----																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
O'CONNOR, TOM			WELL #:		11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 1836 - 1842				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310	RRCID ->	290991	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 1874 - 1877				
CLEMMENT HEARD			WELL #:		5	RRCID ->	290991	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 1874 - 1877				
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GRETA (L- 4)			WELL #:		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		25	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 1955 - 1967				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		39	RRCID ->	282409	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924				
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREGA (L- 4)		//CONT.// 36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
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				
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-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-		139	1	112	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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057				
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-
*08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		781	1	629	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GREGA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
GREGA 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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:	6	RRCID ->	156924	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 2122 - 2126						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:	6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF. 2134 - 2142						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	227198	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 2163 - 2176						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206				
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256				
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-
08	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				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
08	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
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-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
-----											
GREGA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GREGA 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440 - 2442
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2426 - 2436
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-	
-----											
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	

GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2360 - 2366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2568 - 2574
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	2629 - 2636
CLAUDE E. HEARD ET AL				34								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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



GREGA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2644	- 2652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #: 1		RRCID -> 155985	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 2652	- 2654		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2683	- 2693		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2578	- 2686		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 2738	- 2744		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334	COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2693	- 2703		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
GRETA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #:	13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GRETA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:	4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2776 - 2779
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEARD-TEX		WELL #:	2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2808 - 2812
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
GRETA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2846 - 2851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
GRETA (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	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #:	2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
GRETA (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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
GRETA (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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3013 - 3015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #: D 6		RRCID -> 193265		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3122 - 3125	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M.		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136 - 3170	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, F. V. W.		WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155 - 3185	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502													
HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754			RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A				
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233				
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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				
03	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							

OIL AND GAS DIVISION

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

  

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

  

O'CONNOR, TOM		WELL #: 13	RRCID -> 147972	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 3288	- 3290	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

GREGA (900)		36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 890	- 901	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 C	RRCID -> 085208	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 897	- 902	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

GREGA (1250)		36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T	RRCID -> 082795	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 1238	- 1241	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

Greta (1250)		//CONT.//		36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754							
O'Brien, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID -> 085256	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1232	- 1244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (2460)				36867 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC				332754							
O'Brien, J.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 137761	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2443	- 2448		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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			
03	0	1703	-0-	1703		7122	985 1	685 2	N	30	165 1		109
							33 9						
04	4060	487	-0-	-3573		3549	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
							36 9						
07	1875 N	1875	-0-	-0-		-0-	1022 1	817 2	N	33	168 1		73
							36 9						
*08	1631 N	1631	-0-	-0-		-0-	881 1	709 2	N	37			110
							41 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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-



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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-	11
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
08	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5981	3563	-0-	-2418	-0-	349 1	3199 2	N	14	90
04	2250	2107	-0-	-143	-0-	15 9	377 1	N	2	92
05	3518	3518	-0-	-0-	-0-	2 9	389 1	N	35	127
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	39 9	407 1	N	32	159
07	4635	3480	-0-	-1155	-0-	35 9	396 1	N	26	185
*08	3665	2995	-0-	-670	-0-	29 9	393 1	N	21 168 1	38
						23 9	2579 2	N		

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	170 1	137 2	N	-0-	202

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.		37480 765 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373			PERF.13174 - 13250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	744 N	557	-0-	-187	-0-	257 1	298 2	Y	2			548

BLAIN, LOVEL A III		37480 770 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580			PERF.12784 - 13168			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

FUCHS, BEATRICE		37480 770 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 1		RRCID -> 280391		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 16030			PERF.12742 - 12785			
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	1861 1	1146 2	N	-0-			54
04	3000 N	3472	-0-	472	472	1767 1	1705 2	N	-0-			54
05	3100 N	2658	-0-	-442	30	1436 1	1222 2	N	-0-	3 1		51
06	2910 N	2628	-0-	-282	-0-	1276 1	1352 2	N	-0-	9 1		42
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	1227 1	1133 2	N	20			62
08	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	1142 1	1326 2	N	-0-			62

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		37480 770 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 14600			PERF. 8636 - 10501			
03	1426 X	481	-0-	-945	-0-	280 1	172 2	Y	26			807
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	874 1	843 2	Y	37	73 1		771
05	930 X	500	-0-	-430	-0-	264 1	225 2	Y	10	5 1		776
06	900 X	142	-0-	-758	-0-	68 1	73 2	Y	1	76 1		701
07	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	106 1	97 2	Y	1			702
08	1829 X	615	-0-	-1214	-0-	260 1	301 2	Y	49			751

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	164	1	101	2	Y	5			325
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	174	1	168	2	Y	8	9	1	324
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	111	1	95	2	Y	4	11	1	317
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	87	1	93	2	Y	6	1	1	322
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	92	1	84	2	Y	-0-			322
08	372 X	244	-0-	-128	-0-	112	1	131	2	Y	1			323

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	220	1	136	2	Y	9			1572
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	114	1	110	2	Y	9	13	1	1568
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	82	1	69	2	Y	1	1	1	1568
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	86	1	91	2	Y	23	27	1	1564
07	248 N	73	-0-	-175	-0-	38	1	35	2	Y	-0-			1564
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	67	1	77	2	Y	5			1569

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

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
*08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	3508	1	4072	2	Y	28			980

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

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
08	837 N	378	-0-	-459	-0-	172	1	200	2	Y	5			52

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//				37480 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035								
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233522	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 11974	PERF.10166	- 11845			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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
08	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	887 1	1029 2	Y	25			945
-----												
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 238005	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10532	- 11771			
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
08	651 N	447	-0-	-204	-0-	206 1	239 2	Y	2			226
-----												
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 238228	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10536	- 11705			
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
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	60 1	70 2	Y	7			227
-----												
BLAIN, LOVEL A. III				WELL #: 2	RRCID -> 260758	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 13580	PERF. 8696	- 10272			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

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
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-
						4 9						
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-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

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
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-			261
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	37 1	39 2	Y	-0-	9 1		229
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	23 1	22 2	Y	-0-			229
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	19 1	23 2	Y	-0-			229

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

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
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
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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

OIL AND GAS DIVISION

HAILEY (PETTUS)				38026 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. BECK				173649									
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
				1	168725	03/20/1998	5778	4857	- 4870				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)				38241 010	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE				130426								
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				3	292049	11/25/2021	9904	9796	- 9864			
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					
08	9889 #	5525	-0-	-4364	-0-	368 1	4745 2	N	90			224
						313 3	99 9					

HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT				130426								
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				1	142681	05/23/1992	9870	10100	- 10180			
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												

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
KUBENA WILCOX GAS UNIT												
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				4	165291	07/09/1997	15068	10720	- 11204			
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
*08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	683 1	694 2	Y	-0-			2

HALLETTSVILLE (7700)				38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT				100147								
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				1	118652	10/08/1985	9502	7724	- 7726			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
03	2387 N	1512	-0-	-875	-0-	725 1	781 2	N	5				30
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	725 1	1510 2	N	5				35
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	750 1	2104 2	N	35				70
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	700 1	2144 2	N	110	178 1			2
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	725 1	2001 2	N	25				27
08	2883 N	2810	-0-	-73	-0-	725 1	2074 2	N	10				37

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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				175

HOFFER		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2		RRCID -> 292641		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-







-----														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----														
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
08	DLQ G-10	13394	-0-	13394	13394	12277 366 9	2	751	3	Y	333	282	1	127
-----														
HENKES, A. G. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067		
-----														
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
08	DLQ G-10	6873	-0-	6873	6873	6314 182 9	2	377	3	Y	165	139	1	63
-----														
ETZLER, A. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343		
-----														
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
08	DLQ G-10	7394	-0-	7394	7394	6820 162 9	2	412	3	Y	147	126	1	56
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
EINKAUF GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	10469 - 10504		
-----														
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
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			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
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
08	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

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
08	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

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
08	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

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-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	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

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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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-		N	-0-		-0-
04	10846	8248	-0-	-2598	-0-	8156 2	92 9 N	84		84
05	27927	27927	-0-	-0-	-0-	27699 2	228 9 N	207	180 1	111
06	19140	26541	-0-	7401	7401	26297 2	244 9 N	222	180 1	153
*07	37431	24904	-0-	-12527	-0-	24711 2	193 9 N	175	178 1	150
*08	28064	23921	-0-	-4143	-0-	23736 2	185 9 N	168	175 1	143

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	
03	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	1680 2	83 9 N	75		277
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2225 2	95 9 N	86		363
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2741 2	100 9 N	91	176 1	278
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2531 2	68 9 N	62	175 1	165
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2715 2	89 9 N	81		246
*08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2684 2	99 9 N	90	181 1	155

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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								
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	1607	-0-	-1555 B	-0-	196	1	1411	2	N	-0-					96
06	3060 X	1630	-0-	-1430 B	-0-	219	1	1411	2	N	-0-					96
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					96
08	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								
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-
*08	393 X	393	-0-	-0- B	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-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								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892								
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	262	-0-	262	262	25	1	237	2	Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	3042	-0-	3042	3304	292	1	2750	2	Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983																
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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																
03		4092 X	3821	-0-	-271	-0-	306	1	3515	2	N	-0-				6
04		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	48	1	2010	2	N	-0-				6
05		4557 X	1881	-0-	-2676	-0-	226	1	1655	2	N	-0-				6
06		4020 X	1912	-0-	-2108	-0-	257	1	1655	2	N	-0-				6
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				6
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-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																
03		527 N	267	-0-	-260	-0-	23	1	244	2	Y	-0-				-0-
04		390 N	288	-0-	-102	-0-	25	1	263	2	Y	-0-				-0-
05		341 N	247	-0-	-94	-0-	23	1	224	2	Y	-0-				-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	-0-				-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y	-0-				-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																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-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																
03		465 N	326	-0-	-139	-0-	28	1	298	2	Y	-0-				-0-
04		480 N	228	-0-	-252	-0-	20	1	208	2	Y	-0-				-0-
05		372 N	183	-0-	-189	-0-	17	1	166	2	Y	-0-				-0-
06		330 N	146	-0-	-184	-0-	14	1	132	2	Y	-0-				-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-				-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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3594 - 3618			
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	671	2	Y	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	-0-	49	1	472	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
03	T. A.	79	-0-	79	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	79 X	-0-	-0-	-79	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785			
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-
08	1364	N	998	-0-	-366	-0-	96	1	902	2	N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
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-
08	961	N	261	-0-	-700	-0-	25	1	236	2	N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896			
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-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787			
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-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	1070	2	N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700			
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-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778			
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-
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	132	1	1230	2	N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	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		
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
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	132 1	1230 2	N	-0-			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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57 1	537 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		16		118604		12/03/1997		4900		2600 - 3534		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
-----												
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-
08		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	117 1	1100 2	N	-0-		-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
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-
08	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
*08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	126 1	1190 2	Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428
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-
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	37 1	351 2	Y	-0-		-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
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	2470	-0-	-2242	-0-	344 1	2126 2	N	-0-	213
06		4560 X	2854	-0-	-1706	-0-	384 1	2470 2	N	-0-	213
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT	213
08		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	
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-
*08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	54 1	510 2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:	23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678 - 4680	
03		3100 N	3068	-0-	-32	-0-	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-
*08		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	170 1	1602 2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:	25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:	28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3556 - 4382	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:	34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 - 4570	
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-
*08		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	176 1	1655 2	Y	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

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-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

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-
*08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	456 1	4296 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

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

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
*08	5606	5008	-0-	-598	-0-	480 1	4524 2	Y	4			85
						4 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6913 X	6097	-0-	-816	-0-	519 1	5558 2	Y	18		111
							20 9					
04		6570 X	6438	-0-	-132	-0-	555 1	5864 2	Y	17		128
							19 9					
05		6789 X	5599	-0-	-1190	-0-	510 1	5071 2	Y	16		144
							18 9					
06		6270 X	5760	-0-	-510	-0-	539 1	5210 2	Y	10	83 1	71
							11 9					
07		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		71
*08		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	516 1	4862 2	Y	4		82
							4 9					

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			
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
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)		40230 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SPACE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312			
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 #	209533	-0-	-9141	-0-	207302 2	2231 9	N	2028	1977 1		487
08	213931 #	NO RPT	-0-	-213931	-0-			N	NO RPT			487

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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						
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 18 L	RRCID -> 002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8000	-	8088
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		40231 410 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A					
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	Y	-0-			10
04	510 N	2	-0-	-508 B	-0-	2 2	Y	-0-			10
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	Y	-0-			10
06	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	Y	-0-			10
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	Y	-0-			10
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-		Y	NO RPT			10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14150	PERF. 12804	-	14002			
03	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188 2	Y	-0-			3
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	Y	-0-			3
05	558 N	301	-0-	-257 B	-0-	301 2	Y	-0-			3
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	Y	-0-			3
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	Y	-0-			3
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		Y	NO RPT			3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) FLETCHER OPERATING, LLC SCHULTHEISS GAS UNIT		40231 413 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098	PERF. 12122	-	12268			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

HELEN GOHLKE ( YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT						
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 203365	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5345	-	5680			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

FIELD PETROLEUM CORP. PRIAR, THOMAS		266906	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	133



OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14694 X	12093	-0-	-2601	-0-	620 1 139 9	11334 2	N	126	176 1	150
04	13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-			N	-0-		150
05	14105 X	2613	-0-	-11492	-0-	200 1	2413 2	N	-0-		150
06	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	580 1 185 9	14686 2	N	168	168 1	150
07	13485 X	12444	-0-	-1041	-0-	560 1 35 9	11849 2	N	32		182
*08	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	620 1 160 9	13450 2	N	145	177 1	150

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

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
*08	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	18246 2	480 9	N	436	339 1	232

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

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
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		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

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

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
08	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401			N	NO RPT			-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	
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
08	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1190	2	70	9	N	64		192

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHENDEL		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		884527											
		WELL #:		1	RRCID ->	293131	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	3425 - 3670	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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
-----														
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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-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	BALANCE
-----														
WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5371 - 5374				
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022														

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
-----														
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494				
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-	
08	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	BALANCE
-----														
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

VANDENBERGE, M. T.		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
		WELL #:	14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5218 - 5225
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 1	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARSHALL, H. T.		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
		WELL #:	8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF. 5232 - 5242
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 - 5284
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 - 5398
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 - 5398
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-47)  
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC  
L. M. DIEMER

40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
622638  
WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSEY (GRETA STRINGER)  
FREDDCO  
WELDER, P.H. -C-

40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
284921  
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.  
BONNER, R. R.

549836  
WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LANDER, O. M.

WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSEY (2670 SAND)  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.  
VANDENBERG, M. T.

40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
549836  
WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3400)  
B&L RESOURCES, L.L.C.  
WELDER, P. H. "B"

40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
040128  
WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HEYSEY (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
VIOLA PROD., INC.		886217		WELL #:		1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556	
BAUER, MADDELINE ET AL															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #:		51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360	
WELDER, PATRICK H. -A-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAYLOR OPERATING, LLC		058832		WELL #:		1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093	
COOK, J.G.															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FREDCO		284921		WELL #:		14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A	
WELDER, P. H. -C-															
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-
08	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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
HEYSER (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HEYSER (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 - 4307
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HEYSER (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/24/2022 - WELL PLUGGED 8/24/2022											
-----											
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	055750	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4412 - 4416
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/31/2022 - WELL PLUGGED 8/31/2022											
-----											
SCHULTZ, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	150593	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4454 - 4456
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	43	-0-	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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836				CNTY: CALHOUN		
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 4394	- 4446	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ, L. P.				WELL #: 7	RRCID -> 046613	COMPL. DATE 07/29/1969	TOTAL DEPTH 5760	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.				WELL #: 20	RRCID -> 057105	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
-----																
HEYSEY (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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-				-0-
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HEYSEY (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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEYSEY (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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418	-	5426		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
B&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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
-----																
FREDCO		284921			RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5378 - 5388					
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15												
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-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FREDCO		//CONT.//		284921									
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 5359 - 5372		
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	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	38	-0-	38		38 2			Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		82 N	44	-0-	-38		44 2			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5478 - 5483
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4050 - 4100
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5470 - 5480
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-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						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 5438 - 5444
-----									
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-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
-----									
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-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
-----									
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-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628 PERF. 5470 - 5485
-----									
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-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
BONNER, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5388 - 5410
-----									
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-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							









HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836  
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-											-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-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

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

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FREDDCO 284921  
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					64
04	DLQ G-10	39	-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-	-39		-0-	36	2		Y	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

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

03	3100 N	3163	-0-	63		63	155	1	2907	2	Y	92				332
							101	9								
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
							36	9								
06	2400 X	2360	-0-	-40		-0-	150	1	2185	2	Y	23				231
							25	9								
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480		-0-					Y	NO RPT				231
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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		
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		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
		040128										
		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224		
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-
08	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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6934 -	6942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021													
-----													
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 -	6948
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
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			25
-----													
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 -	7069
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
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
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	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
*08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
-----													
PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 -	3604
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	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
-----													
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355			CAPACITY		CNTY: BEE						
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 -	3488
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
BISSETT, CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
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
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196								
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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HOLZMARK (PETTUS) TRIDENT CORPORATION HOLZMARK	//CONT.//	42383 304 869200	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE									
WELL #:	RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	4028 - 4031						
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	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008														

HOLZMARK (PETTUS 4150) CHANDLER OIL & GAS, LLC YORK	WELL #:	42383 336 144355	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE									
WELL #:	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4126 - 4174						
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT) CHANDLER OIL & GAS, LLC YORK	WELL #:	42383 532 144355	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE									
WELL #:	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3032 - 3034						
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE	WELL #:	42383 883 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE									
WELL #:	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11084 - 11106						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLZMARK (11100, C2) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE	WELL #:	42383 888 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE									
WELL #:	RRCID ->	211703	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11100 - 11130						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2013							
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
VISION OIL AND GAS LLC		886198							
BROWN, ED		WELL #:		RRCID -> 207642	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10142	- 10662	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
BROWN, AUSTIN		WELL #:		RRCID -> 228044	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10525	- 10572	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GARRISON LTD.		295861							
UNION		WELL #:		RRCID -> 245572	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2913	- 2918	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BIG LAKE CORPORATION		069458							
YEGUA EAST		WELL #:		RRCID -> 216492	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3192	- 3196	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738							
GEO - HOPE		WELL #:		RRCID -> 192492	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 3032	- 3040	
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-



HOPE (JACOBS 2980)														
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.														
NSE KLIMITCHEK MEGAN														
		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		614122												
		WELL #:		2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOPE (MIOCENE 1250)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
REID														
		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		712947												
		WELL #:		1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108		
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-
08	3472		3080	-0-	-392	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
-----														
HOPE (MIOCENE 1500)														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
GOODRICH-POINDEXTER UNIT														
		42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
		421166												
		WELL #:		01		RRCID -> 286947		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 1534 - 1536		
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-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOPE (MIOCENE 2500)														
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC														
GEO-HOPE														
		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		076738												
		WELL #:		3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 - 2583		
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-
08	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		
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-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS		573226		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2869 - 2872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST		069458		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2670 - 2672					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2684 - 2686							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT		895737		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2676 - 2679					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
HYDROCARBON OPERATING, INC. POPE		421166		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2712 - 2714					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT		895737		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2884 - 2886					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738										
GEO-HOPE		WELL #:	2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410 PERF. N/A			
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-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33

KALER ENERGY CORP.				450261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HENLEY GU												
		WELL #:		6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12774 - 12903
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	1934	-0-	-1290	-0-	1909	2	25	9	N	23	18
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	18

KEBO OIL & GAS, INC.				453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1												
		WELL #:		1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.	10401 - 10463
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				1	RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11984 - 12834
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-
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	480	1	1701	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	12126 - 12894
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-
*08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	744	1	2493	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
NORTH AMERICAN DRILLING CORP															
WILLIAMS, C. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
-----															
SALT CREEK PRODUCTION, INC.															
WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WANDOO ENERGY, LLC															
MCCABE															
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474															
03		T. A.	1	-0-	-0-	1	1	3			Y	-0-			18
04		T. A.	645	-0-	-0-	645	646	130	1	515	3	Y	-0-		18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	646					Y	-0-		18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	646					Y	-0-		18
07		646 X	-0-	-0-	-0-	-646	-0-					Y	-0-		18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
-----															
PEARCE															
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094															
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	3	N	-0-			8
04		450 N	-0-	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		8
05		496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
-----															
KUESTER OCHOA															
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483															
03		13 X	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-		17
04		1110 X	587	-0-	-0-	-523	118	1	469	3	Y	-0-			17
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-		17
06		T. A.	131	-0-	-0-	131	131	15	1	116	3	Y	-0-		17
07		298 X	167	-0-	-0-	-131	-0-	51	1	116	3	Y	-0-		17
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	24118 X	12029	-0-	-12089	-0-	1969 1	9883 3	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
08	12028 X	7954	-0-	-4074	-0-	68 9	2236 1	N	50	57 1	115
						55 9					

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

03	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	1392 1	6987 3	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
08	8060 X	4135	-0-	-3925	-0-	3 9	1165 1	N	16	124 1	20
						18 9	2952 3				

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

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
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
08	P&A COND	-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 #:		RRCID ->	216501	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5073 - 5082
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.		450261									
HENLEY GU		WELL #:		RRCID ->	198764	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 14049 - 14253	
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	1740 X	1542	-0-	-198	-0-	1522 2	20 9	Y	18	42 1	16
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		16

HENLEY GU		WELL #:		RRCID ->	202541	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13458 - 14963	
03	14B2 EXT	-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	14719 X	2932	-0-	-11787	-0-	2893 2	39 9	Y	35	80 1	97
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		97

HENLEY GU		WELL #:		RRCID ->	205695	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	15225	PERF. 14075 - 14480	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 A	-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 #:		RRCID ->	238232	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 1120 - 1122	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(CODE) (-)	AMT	CODE	AMT	CODE	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												
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-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
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-
08	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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
JMM ENERGY LLC 433110												
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-



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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
*08	0 N	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					CNTY: GOLIAD	
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #: 4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474	- 11887	
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
*08	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	
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
*08	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	270

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
PERIERA		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
GODFREY		WELL #: 2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
03	14B2 EXT	3209	-0-	3209 B	11342	546 1	2628 2	N	32		88
04	14587 X	3245	-0-	-11342 B	-0-	35 9	2621 2	N	47		135
05	4030 X	1803	-0-	-2227 B	-0-	52 9	1441 2	N	20		155
06	5926 X	5926	-0-	-0- B	-0-	340 1	5031 2	N	77	195 1	37
07	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	22 9	4223 2	N	40		77
*08	4997 X	4997	-0-	-0- B	-0-	810 1	4375 2	N	31		108
						85 9					
						560 1					
						44 9					
						588 1					
						34 9					

HARLAN NELSON		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GODFREY		453170									
GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
03	3131 X	2096	-0-	-1035 B	-0-	392 1	1693 2	N	10		112
04	3030 X	1772	-0-	-1258 B	-0-	11 9	1453 2	N	6		118
05	2604 X	1649	-0-	-955 B	-0-	312 1	1283 2	N	5		123
06	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	7 9	2717 2	N	22		145
07	2573 X	2191	-0-	-382 B	-0-	360 1	1929 2	N	9		154
08	2108 X	1608	-0-	-500 B	-0-	6 9	1491 2	N	11		165
						240 1					
						24 9					
						252 1					
						10 9					
						105 1					
						12 9					

GODFREY		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GODFREY		453170									
GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26

GODFREY		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GODFREY		453170									
GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	336 1	1435 2	N	-0-		117
04	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	312 1	1451 2	N	-0-		117
05	1457 N	1343	-0-	-114 B	-0-	286 1	1057 2	N	-0-		117
06	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	336 1	2494 2	N	-0-		117
07	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	493 1	3529 2	N	15		132
						17 9					
*08	3861 X	3861	-0-	-0- B	-0-	476 1	3365 2	N	18		150
						20 9					

OIL AND GAS DIVISION

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
03	1364 N	1183	-0-	-181 B	-0-	425 1	744 2	N	13	123
04	870 N	513	-0-	-357 B	-0-	14 9	207 1	N	3	126
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	3 9	475 1	N	2	128
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	2 9	210 1	N	-0-	128
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1 9	135 1	N	9	137
*08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	10 9	162 1	N	53	190
						58 9				
LUBINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505		
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
08	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		
03	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	484 1	969 2	N	4	177
04	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	4 9	750 1	N	5	182
05	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	6 9	729 1	N	-0-	182
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	1 9	300 1	N	10	192
07	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	11 9	224 1	N	2	194
*08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	2 9	224 1	N	1	195
						1 9				
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294		
03	1364 N	590	-0-	-774 B	-0-	88 1	502 2	N	-0-	147
04	1410 N	36	-0-	-1374 B	-0-	1 1	35 2	N	-0-	147
05	868 N	597	-0-	-271 B	-0-	54 1	540 2	N	3	150
06	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	3 9	720 1	N	17	167
07	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	19 9	980 1	N	35	202
*08	7550 X	7550	-0-	-0- B	-0-	39 9	952 1	N	35	55
						39 9			182 1	
LUBINSKI		WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
KEBO OIL & GAS, INC. //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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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						
*08		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	50 1	369 2	N	40			247
							44 9						
-----													
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182													
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						
*08		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	84 1	722 2	N	143			285
							157 9						
-----													
HOUD DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963													
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-
*08		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	91 1	2834 2	N	-0-			-0-
-----													
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838													
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289													
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	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-			27
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-			27
08		527 N	381	-0-	-146	-0-	381 2		N	-0-			27
-----													
HUFF ( 403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
T-C OIL COMPANY, LLC 833782													
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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-
08	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

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2851 - 2859		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR		43270 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372		
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-
08	12214	2545	-0-	-9669	-0-	517 1	2028 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-
*08	7280	7112	-0-	-168	-0-	310 1	6802 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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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

O'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-
08	13795	4098	-0-	-9697	-0-	833 1	3265 2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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-
08	14B DENY	NO RPT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
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
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
08	3844 X	3599	-0-	-245 B	-0-	3585 2	14 9	N	13	126
-----										
MCSWEEN 101		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11066 - 11100
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
*08	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 2		N	-0-	143
-----										
HORSE THIEF 438		WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 11116 - 11146
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
08	4619 X	2930	-0-	-1689 B	-0-	2930 2		N	-0-	188
-----										
WHITESIDE 335		WELL #: 1		RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11052 - 11091
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
08	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 2		N	-0-	118



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		
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	
08	6479 X	5313	-0-	-1166 B	-0-	5313	2		N	-0-			97	
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753					CNTY: KARNES					
CLARK, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	002258	COMPL. DATE	10/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11076 - 11107		
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	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SCHINDLER									CNTY: KARNES					
		WELL #:		1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	5104 - 5108		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
03	2325	2846	-0-	521 B	-25359	152 1	2694 2	N			-0-			-0-
04	2250	2150	-0-	-100 B	-25459	163 1	1987 2	N			-0-			-0-
05	2325	1827	-0-	-498 B	-25957	153 1	1674 2	N			-0-			-0-
06	2250	1586	-0-	-664 B	-26621	137 1	1449 2	N			-0-			-0-
07	2325	1676	-0-	-649 B	-27270	153 1	1523 2	N			-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-27270			N			NO RPT			-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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N			NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N			NO RPT			-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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
-----														
WADE MCNEILL SOUTH			WELL #: 1		RRCID -> 257866			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			268
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			268
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			268
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			268
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			268
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			268

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	155

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352														
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224														
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	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	133
							129	9						
07		1023 N	504	-0-	-519	-0-	95	1	323	2	N	78		211
							86	9						
*08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	193	1	683	2	N	159	172	198
							175	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													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING 882776													
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333													
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
08		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														
03	14B2	EXT	4292	-0-	4292		27927	4292	2		N	-0-	102	103
04	14B2	EXT	5605	-0-	5605		33532	5605	2		N	-0-		103
05	14B2	EXT	4278	-0-	4278		37810	4267	2	11	9	N	10	113
06	14B2	EXT	4111	-0-	4111		41921	4105	2	6	9	N	5	118
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		118

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	498 1	1947 2	Y	147			147

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244  
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3441 #	3130	-0-	-311	-0-	3105 2	25 9	Y	23			132

-----															
JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		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
08		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			320
-----															
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116															
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	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			518
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-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															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		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															
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
-----															
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434															
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
08		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			93
-----															
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380															
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			20
-----												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644		
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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			211
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
-----												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648		
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
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			189
-----												
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11750 - 12460		
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	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			347
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

ROCK RESOURCES, INC.				722939				CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE			
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7268 - 7274		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7224 - 7226		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7320 PERF.		7151 - 7171		
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
08	713 #	615	-0-	-98	-0-	56 1	550 3	Y	8	7	1			3
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7267 PERF.		N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7284 PERF.		N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	-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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-
08	14B DENY	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-
08	14B DENY	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-
08	14B DENY	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					
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-
08	14B DENY	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					
03	DLQ G-10	268	-0-	268	1194	83 1	183 2	Y	2						6
04	DLQ G-10	241	-0-	241	1435	79 1	160 2	Y	2	4	1				4
05	DLQ G-10	222	-0-	222	1657	21 1	199 2	Y	2	5	1				1
06	1867 R	210	-0-	-1657	-0-	20 1	187 2	Y	3	3	1				1
07	279 #	159	-0-	-120	-0-	16 1	140 2	Y	3	3	1				1
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	3 9		Y	-0-	1	1				-0-

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	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
08	14B DENY	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				
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
08	682 #	614	-0-	-68	-0-	56	1	550	3	Y	7	7	1	3
-----														
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
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
*08	13008 R	13008	-0-	-0-	-0-	1186	1	11655	3	Y	152	154	1	53

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B DENY	-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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KARON (MACKHANK)				48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DILLWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
DILLWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
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
08	14B DENY	444	-0-	444	7916	41	1	403	3	N	-0-	103
-----												
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
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
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	554 1	5668	3	Y	62	177
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	68 9	5963	3	Y	47	168 0
05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	52 9	6561	3	Y	42	75 0
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	46 9	5950	3	Y	48	3 7
*07	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	733 1	6092	3	Y	48	116
08	DLQ G-10	6372	-0-	6372	6372	53 9	5707	3	Y	36	152
						40 9					

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KATIE WELDER (K-3) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER "B"		48268 250 040128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
WELL #:		13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KAWITT (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC WAGNER GAS UNIT		48324 333 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
WELL #:		1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555									
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-	-0-	-8					N	-0-					38	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					38	
08	15 N	-0-	-0-	-0-	-15					N	-0-					38	
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
P1 ENERGY, LLC RHODES TRUST		631633		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
WELL #:		1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC E. WASKOW UNIT		703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
WELL #:		1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835								
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
*08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			Y	-0-					43
-----																
BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RHODES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 -	16183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 -	16440
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 -	16135
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						
08	4805 X	2023	-0-	-2782	-0-	75 1	1678 3	Y	-0-			-0-
						270 4						
-----												
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 -	16380
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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
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-
08	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2625 - 2630
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2606 - 2666
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	4	RRCID ->	281452	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	3883	PERF.	2770 - 2772
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	5	RRCID ->	283970	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2604 - 2640
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729							
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-	-0-				N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KAY CREEK (1950)		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							
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-	-0-				Y	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KAY CREEK (2400)		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							
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAY CREEK (2800)		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN "A"		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	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN, J. A.		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		879035									
		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 36 F		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013											

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----												
KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FRIO RESOURCES, LLC		286622		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975
KEERAN "A"		-----										
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
-----												
KEERAN "A"		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246
KEERAN ESTATE		-----										
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1339 1	55 2	N	211	246 1		191
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
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1580 1	204 9	N	185	170 1		190
-----												
KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FRIO RESOURCES, LLC		286622		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562
KEERAN "A"		-----										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KEERAN RANCH		286622		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485
KEERAN "A"		-----										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
84 ENERGY LLC		856467		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808
KEERAN RANCH		-----										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
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
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
08 372 N	210	-0-	-162	-0-	32 1	178 9	Y	162	167 1	57
-----										
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
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-
08 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
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
08 DLQ G-10	185	-0-	185	185	29 1	156 9	Y	142	139 1	50
-----										
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
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-
08 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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----										
KEERAN, 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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 MUELLER WELL #: 1 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
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	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  
 PAWLIK 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
03	116250 #	23622	-0-	-0-	-92628	-0-	23374 2	248 9	N		225	188 1				222
04	106530 #	34	-0-	-0-	-106496	-0-	15 2	19 9	N		17	184 1				55
05	91140 #	-0-	-0-	-0-	-91140	-0-			N		-0-					55
06	75480 #	20	-0-	-0-	-75460	-0-	13 2	7 9	N		6					61
07	54901 #	23485	-0-	-0-	-31416	-0-	23330 2	155 9	N		141					202
*08	49542 R	49542	-0-	-0-	-0-	-0-	49204 2	338 9	N		307	352 1				157

KENEDY, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2699 2			N	-0-					189
04	2040 X	1802	-0-	-0-	-238	-0-	1802 2			N	-0-					189
05	2108 X	980	-0-	-0-	-1128	-0-	980 2			N	-0-					189
06	1080 X	839	-0-	-0-	-241	-0-	839 2			N	-0-					189
07	2697 X	1040	-0-	-0-	-1657	-0-	1040 2			N	-0-					189
08	2697 X	NO RPT	-0-	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT					189

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320								
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1704 N	1704	-0-	-0-	1703 3		1 9	N	1		1251
04		1242 N	1242	-0-	-0-	1241 3		1 9	N	1		1252
05		1197 N	1197	-0-	-0-	1196 3		1 9	N	1		1253
06		1116 N	1116	-0-	-0-	1115 3		1 9	N	1		1254
*07		1163 N	1163	-0-	-0-	1163 3			N	-0-		1254
*08		1184 N	1184	-0-	-0-	1184 3			N	-0-		1254

MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315		CAPACITY			CNTY: KARNES			
COLLINS-MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13000 - 13439
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13182 - 13378
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-		77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003 - 15481
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
08	5239 X	3539	-0-	-1700	-0-	3539 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
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
*08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2			N	-0-		59

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #:	2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13068 - 13299
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
*08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2			N	-0-		64

-----														
KENEDY, SW. (EDWARDS)			//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748									
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #:		2	RRCID ->	213720	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13241	PERF.12988 - 14230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		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
08		3689 X	3288	-0-	-401	-0-	3288 2			N	-0-			24
-----														
ENSIGN OPERATING LLC					253102									
ESTELLE ROLF GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13101 - 13428	
03	DLQ	G-10	3252	-0-	3252	5619	448 1	2804 2		Y	-0-			112
04		8603 X	2984	-0-	-5619	-0-	449 1	2535 2		Y	-0-			112
*05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	517 1	2676 2		Y	-0-			112
*06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	473 1	2647 2		Y	-0-			112
*07		3255 X	3214	-0-	-41	-0-	658 1	2556 2		Y	-0-			112
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			112
-----														
ESTELLE ROLF GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13084 - 13356	
03	DLQ	G-10	4138	-0-	4138	7355	570 1	3568 2		Y	-0-			112
04		11154 X	3799	-0-	-7355	-0-	572 1	3227 2		Y	-0-			112
*05		4898 X	4023	-0-	-875	-0-	652 1	3371 2		Y	-0-			112
*06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	745 1	4171 2		Y	-0-			112
*07		4123 X	2075	-0-	-2048	-0-	425 1	1650 2		Y	-0-			112
08		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			112
-----														
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	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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	
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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
-----														
KERR (LULING)					49057 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
RAY, GEORGE A.					WELL #:	101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7396 - 7426	
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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86



KERR (LULING)		//CONT.//		49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	185398	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7316 -	7366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-D	RRCID ->	180248	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7516 -	7532
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)		49057 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
RAY, GEORGE A.		WELL #:		79	RRCID ->	055776	COMPL. DATE	07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 -	7028
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
RAY, GEORGE A		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-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	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
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	
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-	
08	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	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B 9875			N	NO RPT		65	
-----												
M.A. WESLEY			WELL #:	1	RRCID -> 249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11096 - 11658	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT		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	
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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	

-----												
KOENIG, NORTH (10,800) //CONT.// 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT												
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566												
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	9 1	144 2		N	26		95
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	29 9	736 5		N	21		116
05	3100 N	10768	-0-	7668	7668	154 4	9256 5		N	80		196
06	3000 N	10517	-0-	7517	15185	23 9	8054 5		N	29	175 1	50
*07	3100 N	7653	-0-	4553	19738	88 9	6050 5		N	42		92
08	496	NO RPT	-0-	-496	19242	32 9			N	NO RPT		92
						46 9						

-----												
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												
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-
08	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-		-0-

-----												
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084												
03	4557 X	4332	-0-	-225 B	-0-	620 1	3659 2		N	48		247
04	4410 X	2189	-0-	-2221 B	-0-	53 9	1871 2		N	16	218 1	45
05	4278 X	1664	-0-	-2614 B	-0-	300 1	1344 2		N	18		63
06	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	18 9	4346 2		N	52		115
07	4340 X	2743	-0-	-1597 B	-0-	20 9	2373 2		N	27		142
08	4340 X	3	-0-	-4337 B	-0-	57 9			N	-0-		142
						30 9						
						3 3						

-----												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270												
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
08	31 N	10	-0-	-21 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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
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-
08	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		
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-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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		
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-
*08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	1			N	-0-	-0-
-----												
REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740		
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	175
07	3689 X	3684	-0-	-5	-0-	3586	1	98	9	Y	89	39 1 225
*08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3586	1	86	9	Y	78	162 1 141
-----												
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		
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER) CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		50378 295 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LA ROSA (4800) GARDNER, J. B. NIEMANN		50975 259 294497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LA ROSA (5300) BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		50975 444 100398		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		100398		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154			
WELL #:		24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398								
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065		
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	DELQ PR	235	-0-	235	235	235 2	Y	-0-		-0-
*08	534 N	299	-0-	-235	-0-	299 2	Y	-0-		-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613		
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398								
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550								
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-							52
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-							52
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-							52
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-							52
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-							52
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							52
-----																
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307								
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-							4
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-							4
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-							4
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-							4
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-							4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							4
-----																
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223														
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
-----																
LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

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

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

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

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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

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

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-
08	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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		//CONT.//		51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
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
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
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 #	1244	-0-	-3778	-0-	930	1	314	2	Y	-0-	-0-
08	1922 #	1824	-0-	-98	-0-	930	1	894	2	Y	-0-	-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
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
08	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
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	50	1	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
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	89

OIL AND GAS DIVISION

LAGARTO (2300)			51278 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: LIVE OAK				
FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE			275590							
WELL #:			1	RRCID ->	002573	COMPL. DATE	06/07/1961	TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA)			51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH			732075							
WELL #:			1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (C-406)			51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			386310							
WELL #:			D123	RRCID ->	156173	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 16	RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.//	51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169 - 4178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4136 - 4148	
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N		-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	
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N		-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	
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-
08	14B2 EXT		-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	
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-
08	14B2 EXT		-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----												
LAKE PASTURE (E-221)			//CONT.//		51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2209 - 2228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:		D107 F	RRCID ->	174397	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2373 - 2377
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2430 - 2436
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2673 - 2678	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 2678 - 2686	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-			-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-			-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	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	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
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-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	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
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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	2865 - 2870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	2855 - 2858		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-293)		//CONT.//		51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	
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	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-523)		//CONT.//		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
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	
M	O	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	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

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

  

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

  

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

  

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
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		
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	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID -> 129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419		
03	9080	X	4451	-0-	-4629	-0-	448	1	4003	2	Y	-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1640	1	2029	2	Y	-0-
05	5797	X	4636	-0-	-1161	-0-	1783	1	2853	2	Y	-0-
06	5610	X	4781	-0-	-829	-0-	880	1	3901	2	Y	-0-
07	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	443	1	3953	2	Y	-0-
*08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	237	1	6721	2	Y	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 4382 - 4396	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 - 4392	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4426	
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-	
*08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	179 1	5074 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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 -	4424
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 -	4446
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 -	4458
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386 -	4401
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443 -	4448
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442 -	4448
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371 -	4378
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #: 44	RRCID -> 061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4455 - 4490	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WLP				WELL #: 4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WLP				WELL #: G 9	RRCID -> 180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4508 - 4514	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WLP				WELL #: G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #: L 13	RRCID -> 188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705 - 3725	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #: 30	RRCID -> 189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

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

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

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

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

03	0		-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

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

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

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		
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-
08	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		
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-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	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		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

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

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

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-
08	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

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

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
08	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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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

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

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

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

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

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

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

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.// 51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D146		RRCID -> 288183		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 114875		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----													
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D120		RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374				
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-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
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				
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-
08		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				
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-
08		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
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-
08	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				
03	21669 X	18112	-0-	-3557 B	-0-	69 1	17925 2	N	107					349
04	20760 X	16131	-0-	-4629 B	-0-	118 9	15990 2	N	72	179	1			242
05	20367 X	17589	-0-	-2778 B	-0-	62 1	17448 2	N	66	180	1			128
06	19710 X	15117	-0-	-4593 B	-0-	79 9	14998 2	N	55					183
07	18662 X	15630	-0-	-3032 B	-0-	68 1	15508 2	N	56	194	1			45
08	18104 X	NO RPT	-0-	-18104 B	-0-	73 9								45

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

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
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								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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								
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-
08	620 #	697	-0-	77	B	-57791	697	3		N	-0-					-0-
-----																
RODEN		WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874								
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-
08	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								
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947  
 RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
08	3317 #	3201	-0-	-116 B	-17625	3201 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

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

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	452 2	13 9	N	12			106
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2696 2	41 9	N	37			143
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			143
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2418 2	22 9	N	20			163
07	3100 N	3306	-0-	206	206	3289 2	17 9	N	15			178
*08	3100 N	2987	-0-	-113	93	2969 2	18 9	N	16			194

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9608 - 9632
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-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 #:		1	RRCID ->	148924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	7756 - 7762
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NELSON, C. S.			WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759
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	
*08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4764	2	120	9	N	109	70	1			134	

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
NELSON, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9916 - 9944		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 9900)		//CONT.// 53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	523	2	21 9	N	19	8 1	154

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

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLINT INTERESTS, LLC		273932		RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630								
BUCKNER FOUNDATION		WELL #: 1														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNITED TEXAS OIL LLC		877689		RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850								
WEISE, FRITZ		WELL #: 1														
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-
08	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								
03	14B2	EXT	359	-0-	359	359	359	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	359	-0-	359	718	359	2		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	435	-0-	435	1153	435	2		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1153				N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1153				N	NO RPT					-0-
08		434 X	NO RPT	-0-	-434	719				N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689								
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416		
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-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

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

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-
08	14B2 EXT	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

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-
08	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

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

-----

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 W	-0-	-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

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

-----

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

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

-----

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	PRTL PLG	-0-	-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

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

-----

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
FRANKE, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	176240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905 PERF. 3127 - 3128	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
08	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	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016										

MALO DOMINGO (TALK D)		56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	109272	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10794 - 10830	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MALO DOMINGO (WILCOX 9950)		56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262191	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9926 - 9931	
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
-----												
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	45 2	N	4		74
							4 9					
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	44 2	N	3		77
							3 9					
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	46 2	N	5		82
							6 9					
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	44 2	N	5		87
							6 9					
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	46 2	N	3		90
							3 9					
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	46 2	N	5		95
							6 9					

-----												
MALO DOMINGO (WILCOX 10650)		56979 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280888	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10528 - 10656	
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
-----												
03		2976	2757	-0-	-219	-0-	177 1	2472 2	N	98		250
							108 9					
04		2880	2746	-0-	-134	-0-	212 1	2438 2	N	87	185 1	152
							96 9					
05		2976	2749	-0-	-227	-0-	184 1	2446 2	N	108	192 1	68
							119 9					
06		2880	2478	-0-	-402	-0-	133 1	2270 2	N	68		136
							75 9					
07		2852 N	2786	-0-	-66	-0-	192 1	2476 2	N	107		243
							118 9					
08		2759 N	2688	-0-	-71	-0-	155 1	2453 2	N	73	182 1	134
							80 9					

-----												
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		56979 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
GORDON TALK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092924	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10760 - 10770	
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
-----												
03		8525 #	6700	-0-	-1825	-0-	440 1	6144 2	N	105	190 1	97
							116 9					
04		8310	4869	-0-	-3441	-0-	384 1	4413 2	N	65		162
							72 9					
*05		8587	6297	-0-	-2290	-0-	432 1	5731 2	N	122	186 1	98
							134 9					
*06		8310	8488	-0-	178	178	464 1	7893 2	N	119		217
							131 9					
07		6696 #	5983	-0-	-713	-0-	424 1	5460 2	N	90	187 1	120
							99 9					
*08		7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	462 1	7331 2	N	100		220
							110 9					

-----												
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280868	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10680 - 10778	
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
-----												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MALONE (4500)		57005 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
COLEMANITE, INC.		167278		WELL #:		3	RRCID ->	128697	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4504 - 4547
MALONE, GRACE FOX ET AL													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARCADO CREEK (4290 FRIO)		57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412		WELL #:		14	RRCID ->	208147	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4264 - 4271
WELDER, M S EST													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELDER, MINNIE EST		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
MARSHALL (FRIO II B)		121232		WELL #:		2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2097 - 2100
CABEZA OIL AND GAS, LLC													
DUDERSTADT													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2022									
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		573226		WELL #:		2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2646 - 2649
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226		WELL #:		1	RRCID ->	205517	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3022 - 3042
STCH													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9436 - 9448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968		
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142		PERF. 9260 - 9288				
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10494 - 10514				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
BETHKE		WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10576 - 10810				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9892 - 11030		
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	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			81
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			81
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			81
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			81



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WELDER RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10306 - 10312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28	

REMORA OPERATING, LLC				701613		RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9858 - 10994
ROBINSON-REAVES				WELL #:	1								
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1987	2	35	9	N	32	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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	124
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124

ROUDON				WELL #:	1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10080 - 10104
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-	49
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49

DANFORTH				WELL #:	1	RRCID ->	188952	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9910 - 10210
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86

SEIFERT, EDWARD H. ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	193281	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9510 - 13186
03	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	2024	1294	3	21	9	Y	19	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	18
06		931 X	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9	15
07		1302 X	756	-0-	-546	-0-	744	3	12	9	Y	11	13
08		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	13

EDWARD H. SEIFERT, ET UX				WELL #:	2	RRCID ->	194166	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11233 - 11656
03	DLQ	G-10	2847	-0-	2847	36443	2802	3	45	9	Y	41	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	213
06		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11088	3	165	9	Y	150	204
07		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8875	3	133	9	Y	121	167
08		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT	167

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	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-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789						
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	133	-0-	-363	-0-	131	3	2	9	Y	2			112
08	682 N NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			112
-----														
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766						
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
08	713 X NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			70
-----														
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766						
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
08	7037 X NO RPT	-0-	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			604
-----														
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004										TOTAL DEPTH 11334	PERF.11066 - 11164					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003										TOTAL DEPTH 11600	PERF.10242 - 10435					
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
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
-----																
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003										TOTAL DEPTH 12550	PERF.11010 - 11026					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004										TOTAL DEPTH 12444	PERF.10436 - 11777					
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12	9	N	11	18	1			-0-
04	240 N	1	-0-	-239	-0-		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-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004										TOTAL DEPTH 12250	PERF.11459 - 11684					
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
08	1023 N NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					69
-----																
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004										TOTAL DEPTH 11600	PERF.10350 - 11754					
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
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004										TOTAL DEPTH 11961	PERF.10621 - 11314					
03	DLQ G-10	87	-0-	87	87	77	3	10	9	Y	9					47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-	3	1			44
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					44
06	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 3		RRCID -> 207936	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10307	- 11124						
03	DLQ G-10	99	-0-	99	241	92	3	7	9	Y	6			60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-	4	1	56
05	241 N	-0-	-0-	-241	-0-					Y	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
-----														
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11044	- 11231						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
-----														
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 11970	PERF.10385	- 11014						
03	DLQ G-10	148	-0-	148	296	141	2	7	9	Y	6			205
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-	6	1	199
05	296 X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-			199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199
-----														
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11156	- 11209						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 12290	PERF.10113	- 11020						
03	DLQ G-10	362	-0-	362	654	349	2	13	9	Y	12			154
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	654					Y	-0-	15	1	139
05	654 N	-0-	-0-	-654	-0-					Y	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			139
-----														
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10245	- 10899						
03	DLQ G-10	243	-0-	243	368	232	3	11	9	Y	10			112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-	10	1	102
05	368 N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102
-----														
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 12424	PERF. 9832	- 11411						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 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
-----																
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266																
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	849	2	28	9	N	25	44	1			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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					285
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
-----																
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418																
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-	12	1			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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
-----																
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311																
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	304	2	190	9	N	173	207	1			-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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065																
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
-----																
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321																
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
-----																
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631																
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----																
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002																
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	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				153
08	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																
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35
-----																
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964																
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
-----																
HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792																
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ODAM		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756		PERF.12026 - 12072				
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			136
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
-----														
HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11326 - 11436				
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10406 - 12434				
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----														
SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
-----														
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598		PERF.11038 - 11936				
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732		PERF.10378 - 11559				
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
-----																
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					47
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					47
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47
-----																
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
-----																
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								
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-	-0-				N	-0-					149
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-	123	1			26
08	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-				N	NO RPT					26



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//	57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING			882776									
BLANCO		WELL #:	1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	14728	PERF.	10496 - 10540	
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
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
08	2511 X	1893	-0-	-618	-0-	1893 3		N	-0-			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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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

  

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

  

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FO-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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
03	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 05/31/2022												
-----												
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
03	24804	15899	-0-	-8905	-0-	15253 2	646 9	Y	587	503 1		103
04	41340	15817	-0-	-25523	-0-	15227 2	590 9	Y	536	543 1		96
05	42718	15779	-0-	-26939	-0-	15196 2	583 9	Y	530	539 1		87
06	52847	52847	-0-	-0-	-0-	50420 2	2427 9	Y	2206	2051 1		242
*07	53622	53170	-0-	-452	-0-	50852 2	2318 9	Y	2107	2165 1		184
08	42718	36524	-0-	-6194	-0-	34739 2	1785 9	Y	1623	1572 1		235
-----												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----													
MASSINGILL, S. (4590 SD.)		//CONT.//		58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.//		809924									
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	2410 -	2510
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 150-1		WELL #:		1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710 -	9722
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
MATAGORDA BAY (2600)															
HIGH ISLAND GAS LLC															
STATE TRACT 106, S/2															
58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
385533															
WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATAGORDA BLOCK 629 (4300)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
STATE TRACT 629-L SW/4															
58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
918475															
WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331															
-----															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 629-L SW/4															
WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921															
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1		N	-0-			-0-
-----															
MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
STATE TRACT 659-L NW/4															
58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
918475															
WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A															
-----															
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)															
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.															
LA QUE SE FUE															
58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
788557															
WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966															
-----															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----															
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)															
ALLEGIANZ RESOURCES, LLC															
TRAYLOR, MAUDE B. "B"															
58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
013365															
WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276															
-----															
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3			23
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	-0-	18	2			N	-0-	2	1	21
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			21
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 ALLEGIANANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365  
 MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	3038 X	345	-0-	-2693	-0-	341 2	4 9	4 9	N	4			29
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	448 2	79 9	72	N	72	88 1		13
05	248 X	202	-0-	-46	-0-	200 2	2 9	2	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	29	N	29			44
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			48	N	48	91 1		1

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	1	N	1			6
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	83 2	12 9	11	N	11	17 1		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		-0-	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		-0-	N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	41 2	6 9	5	N	5			5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			9	N	9	13 1		1

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

03	14B2 EXT	108	-0-	108	333	100 4	8 9	7	N	7			40
04	14B2 EXT	58	-0-	58	391	50 4	8 9	7	N	7			47
05	14B2 EXT	107	-0-	107	498	100 4	7 9	6	N	6			53
06	606 X	108	-0-	-498	-0-	100 4	8 9	7	N	7			60
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	50 4	8 9	7	N	7			67
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	100 4	7 9	6	N	6			73

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-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

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
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					121
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	1	2	9	Y	2					123

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

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
08	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

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
08	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

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
08	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

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-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	22	1	9	9	Y	8	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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000	
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2022											

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

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

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		
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	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	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	2	

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 13		RRCID -> 151098		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	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		
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022										

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
-----													
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2022													
-----													
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
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-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	-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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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

-----												
MAXINE, EAST (MATULA)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT												
58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
263648												
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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
							4 9					
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
08		1984 N	1820	-0-	-164	-0-	465 1	1355 2		N	-0-	84
-----												
SM OPERATING COMPANY LLC												
HERRING RANCH 67												
788993												
WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106												
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	37
07		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3289 2	13 9		N	12	49
08		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	49
-----												
MAXINE, EAST (9100)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
DUTY GAS UNIT												
58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
169313												
WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GOUGER OIL COMPANY, LLC												
SULLIVAN UNIT												
318985												
WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SULLIVAN UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048												
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	14 1	452 2		Y	20	100
							22 9				40 1	
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		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	65 1	2103 2		Y	15	155
							17 9					
*07		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	74 1	2393 2		Y	10	165
							11 9					
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	165
-----												
SULLIVAN UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	-0-
											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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	15
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	15

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

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710			
SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T									
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	Y	2		110
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	2		112
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 9	42 2	Y	5		117
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1 1	401 2	Y	5		122
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6 9	449 2	Y	5		127
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	NO RPT		127
						6 9					

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	40 1	-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	20		20
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	10		30
*06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	Y	15		45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	10		55
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55

SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	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-	2 1	46 2	Y	10		141
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 9	223 2	Y	15		156
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	249 2	Y	10		166
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	NO RPT		166
						8 1					
						11 9					

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
SM OPERATING COMPANY LLC 788993  
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

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
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

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

03	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	23 1 40 9	967 2	N	36			195
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	15 1 44 9	780 2	N	40			235
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	24 1 46 9	990 2	N	42	183 1		94
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	22 1 31 9	1021 2	N	28			122
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9	1072 2	N	25			147
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	18 1 44 9	986 2	N	40			187

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3937 X	2171	-0-	-1766	-0-	62 1 11 9	2098 2	N	10			87
04	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	31 1 11 9	2397 2	N	10			97
05	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	61 1 4 9	2276 2	N	4			101
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2417 2	15 9	N	14			115
07	2449 X	2436	-0-	-13	-0-	22 1 11 9	2403 2	N	10			125
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	32 1 8 9	2103 2	N	7			132



MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6689 - 6704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ERICSON CLARK				1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8290 - 8350			
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
08	2697 X	2016	-0-	-681	-0-	2009	2	7	9	N	6			254

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9500 - 9543			
03	DLQ G-10	5962	-0-	5962	96364	390	1	5343	2	Y	208	210	1	136
04	DLQ G-10	6280	-0-	6280	102644	229	9	5612	2	Y	126	110	1	152
05	DLQ G-10	2825	-0-	2825	105469	139	9	2575	2	Y	16	113	1	55
06	101042	1315	-0-	-99727	5742	232	1	1187	2	Y	10			65
07	6138	3655	-0-	-2483	3259	18	9	3245	2	Y	117	90	1	92
*08	11351	7456	-0-	-3895	-0-	117	1	6768	3	Y	210	215	1	87
						129	9							
						457	1							
						231	9							

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9632 - 9644			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)				58526 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
RICHTER		WELL #:		1	RRCID ->	257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9024 - 9033			
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
08	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										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10016 - 10040		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	63683	230 1	2928 2	Y	125	124 1	81
04	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	66775	138 9	2761 2	Y	66	66 1	81
05	DLQ	G-10	2369	-0-	2369	69144	258 1	2110 2	Y	10	60 1	31
06	68389		2870	-0-	-65519	3625	73 9	2429 2	Y	37		68
*07	7071		3446	-0-	-3625	-0-	11 9	3035 2	Y	81	85 1	64
08	3286 #		1956	-0-	-1330	-0-	400 1	1761 3	Y	56	97 1	23
							41 9					
							322 1					
							89 9					
							133 1					
							62 9					

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048		PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
08	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 #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-
08	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 #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3600)  
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC  
MEYER, H.

58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
238981  
WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO)  
PITCHFORK OIL & GAS, INC.  
RATLIFF, GENE -C-

58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
665867  
WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5460)  
PITCHFORK OIL & GAS, INC.  
RATLIFF

58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
665867  
WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

03	9 N	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	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5655)  
JONES & ALLEN  
GLASER

58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
440766  
WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.  
RATLIFF

665867  
WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

03	9 N	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	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643									
BOWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OMEGA ENERGY, LLC		622657									
CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824			
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
HILBRICH		WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370			
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
08	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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILBRICH		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831			
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40



MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES  
 UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689  
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	20468												
03	0	2861	-0-	-0-	2861 B	23329	2861	2		N	-0-					305
04	0	3194	-0-	-0-	3194 B	26523	3194	2		N	-0-					305
05	0	2207	-0-	-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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	28730				N	NO RPT					305
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	28730												

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

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

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

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

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

03	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	252	1	1	2	N	-0-					-0-
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-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-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

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

MCFADDIN (1800)		//CONT.//		59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1498 - 1502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

MCFADDIN (1875)				59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365								
MARBERRY		WELL #:		7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN (1900)				59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	1892 - 1902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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-
08	3937 X	1891	-0-	-2046	-0-	131	1	1760	2	N	-0-	-0-

  

CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2092 - 2108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH		4405 PERF. 3675 - 3775				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		4409 PERF. 2189 - 2204				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 2185 - 2220				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572						
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	235	121	1	2	5	Y	-0-		-0-
04		394	N	159	-0-	-235	159	1			Y	-0-		-0-
05		898	N	898	-0-	-0-	898	1			Y	-0-		-0-
06		863	N	863	-0-	-0-	863	1			Y	-0-		-0-
07		793	N	793	-0-	-0-	793	1			Y	-0-		-0-
08		899	N	697	-0-	-202	697	1			Y	-0-		-0-
-----														
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535						
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593						
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630				
03		112	N	112	-0-	-0-	111	1	1	5	Y	-0-		-0-
04		153	N	153	-0-	-0-	153	1			Y	-0-		-0-
05		145	N	145	-0-	-0-	145	1			Y	-0-		-0-
06		125	N	125	-0-	-0-	125	1			Y	-0-		-0-
07		124	N	124	-0-	-0-	124	1			Y	-0-		-0-
*08		124	N	124	-0-	-0-	124	1			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896	
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-
08	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	
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-
08	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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320								
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-
08		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598	
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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN		WELL #: 156		RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	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					
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-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

  

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

  

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					
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

  

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

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
OCONNOR		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240			
03	7278	7026	-0-	-252	-0-	2228	1	4798	2	N	-0-
04	7020	6178	-0-	-842	-0-	2134	1	4044	2	N	-0-
05	7254	6576	-0-	-678	-0-	2256	1	4320	2	N	-0-
06	7020	1852	-0-	-5168	-0-	664	1	1188	2	N	-0-
07	7254	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-
08	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
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
08	14B2 EXT	-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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
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	
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-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	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-
08	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
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-
08	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	1287 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
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-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128					N	-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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818					N	-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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5074 - 5080	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
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	
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-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 4631 - 4632	
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-
08	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	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446				
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164				
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-
08		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				
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-
08		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCAN		WELL #:		9	RRCID ->	288865	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5175 - 5605		
03	5425 X	3471	-0-	-1954	-0-	3471	2		N	-0-			46
04	5250 X	4780	-0-	-470	-0-	4780	2		N	-0-			46
05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-			46
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		N	-0-			46
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2		N	-0-			46
08	6293 X	5248	-0-	-1045	-0-	5248	2		N	-0-			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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NW. (4950)		59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----												
MCFADDIN, NW. (6050)				59375 571	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #:	12 T	RRCID ->	057967	COMPL. DATE	02/13/1974	TOTAL DEPTH	6120	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGOWN (PETTUS UPPER)				59507 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
MCNEILL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238793	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4951 - 4980
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
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		103
-----												
MCKEE (PETTUS)				59570 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
2 D OIL & GAS LLC				953828								
RAMSEY, GRACE				WELL #:	2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3292 - 4392
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MCKINNEY (WILCOX)				59658 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253815	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF. 12316 - 12422
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

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
08	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

*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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
08	6572	X	5491	-0-	-1081	-0-	672	1	4819	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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
08	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

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

03	04	05	06	07	08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
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

03	04	05	06	07	08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	472	1	9318	2	N	-0-	194
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	472	1	9318	2	N	-0-						194
04	9060	X	5315	-0-	-3745	-0-	441	1	4874	2	N	-0-						194
05	9362	X	9214	-0-	-148	-0-	457	1	8757	2	N	-0-						194
06	9060	X	8917	-0-	-143	-0-	446	1	8423	2	N	44	179	1				59
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	468	1	9268	2	N	2						61
08	9362	X	9174	-0-	-188	-0-	467	1	8707	2	N	-0-						61

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

03	04	05	06	07	08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	713	1	8717	2	N	-0-	159
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	713	1	8717	2	N	-0-						159
04	7200	X	5691	-0-	-1509	-0-	682	1	4994	2	N	14						173
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	690	1	7302	2	N	-0-						173
06	7200	X	7115	-0-	-85	-0-	665	1	6370	2	N	73	175	1				71
07	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	686	1	6449	2	N	10						81
08	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	683	1	5797	2	N	6						87

OIL AND GAS DIVISION

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

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199
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	174 1 89
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	943	1	6596	2	N	3	92
08	7936 X	6833	-0-	-1103	-0-	881	1	5934	2	N	16	108

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4235 - 4251	
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
07	4123 X	3412	-0-	-711	B	-0-	427	1	2983	2	N	2	288
*08	3797 X	3797	-0-	-0-	B	-0-	490	1	3304	2	N	3	291

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
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-
08	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				123
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			2
04	600	101	-0-	-499	-0-	101 2			2
05	620	101	-0-	-519	-0-	101 2			2
06	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 2			2
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				2
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	30 1 46 9	2833 2	N 42 158 1	41
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				52
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				90
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				110
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				144
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				166

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983			
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	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THIEME		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053			
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	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068			
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	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 - 7815			
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
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				1
-----															
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
08	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		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28



Mikeska, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC PAGAN		681327		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
-----										
MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC JANK		611014		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		203
-----										
MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION BAST, C. H. - MINERAL UNIT		712336		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
08	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 PAGE/MINERAL UNIT		712336		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	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. BRASHEAR ET AL		257000		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	125	1	55	9	N	50	173	1	30	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	125	1	33	9	N	30			60	
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	125	1	11	9	N	10			70	
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	124	1	2	9	N	2			72	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1W1 RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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

WOFFORD, C. J. 935452  
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030  
 DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864  
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996

03	1271 N	1117	-0-	-154 B	-55235	1100	2	17	9	N	15			172
04	1110 N	1475	-0-	365 B	-54870	1458	2	17	9	N	15	168	1	19
05	1240 N	1037	-0-	-203 B	-54870	1027	2	10	9	N	9			28
06	1080 N	1257	-0-	177 B	-54693	1233	2	24	9	N	22			50
07	1271 N	1483	-0-	212 B	-54481	1466	2	17	9	N	15			65
08	1023 N	1528	-0-	505 B	-53976	1505	2	23	9	N	21	72	1	14

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6603 X	6346	-0-	-257	-0-	21 1 121 9	6204 2	N	110			151
04	6390 X	5746	-0-	-644	-0-	20 1 134 9	5592 2	N	122	201 1		72
05	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	27 1 109 9	6614 2	N	99			171
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	24 1 111 9	6293 2	N	101	188 1		84
07	6355 X	6121	-0-	-234	-0-	23 1 98 9	6000 2	N	89			173
08	6603 X	5923	-0-	-680	-0-	20 1 92 9	5811 2	N	84	178 1		79

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

SCANIO/SHELTON

WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.  
SCANIO/SHELTON

385551  
WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000)																		
PALOMA OPERATING, LLC										62136 330		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
SHELTON, J. ISABELLA										100344								
WELL #: B 3										RRCID -> 190357		COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5424 - 5737	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE		BALANCE		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																		
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
-----																		
MISSION RIVER (6100)													62136 462		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC										100344								
SCANIO SHELTON										WELL #: 3		RRCID -> 252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6196 - 6200
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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	353	1		89		
-----																		
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
-----																		
MISSION RIVER (6200)													62136 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551								
SCANIO/SHELTON										WELL #: 2		RRCID -> 207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6260 - 6264
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
-----																		
MISSION RIVER (6300)													62136 726		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC										100344								
SCANIO SHELTON										WELL #: 10		RRCID -> 290184	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6266 - 6347
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-		
08		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282
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-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
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
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
08	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
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-
08	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			62136 858 385551			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
			WELL #:	6	RRCID ->	223050	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8330 - 8339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCANIO/SHELTON			WELL #:	12	RRCID ->	241967	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8406 - 8477	
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 #	NO RPT	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (8400) PALOMA OPERATING, LLC SCANIO/SHELTON			WELL #:	11	RRCID ->	250577	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8444 - 8457	
03	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON			WELL #:	7	RRCID ->	221611	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8414 - 8420	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCANIO/SHELTON			WELL #:	8	RRCID ->	234544	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8385 - 8490	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400)										CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL													
SCANIO-HAWN //CONT.// 385551													
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)										CNTY: VICTORIA			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 62150 025 ASSOCIATED PRORATED													
ARCO COOLEY 251729													
WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9550 - 9562
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC										CNTY: VICTORIA			
COOLEY, M.E. 747002													
WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014										TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8742 - 8756
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	15
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
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	16		31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MISSION VALLEY (8300)										CNTY: VICTORIA			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL													
COOLEY, M.E. 747002													
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014										TOTAL DEPTH	11005	PERF.	8742 - 9801
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
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	N	6	4	122
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	12
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	126	1	280	2	N	16		28
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MISSION VALLEY (10,220)										CNTY: VICTORIA			
MODERN EXPLORATION, INC. 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
MISSION VALLEY 573226													
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010										TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10200 - 10226
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	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
*08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2594	2	51	9	N	46	186	66

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
WATTS-GISLER 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	830	1	7638	3	Y	233	270	1	53
						256	9							
*03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	707	1	9130	3	Y	422	387	1	88
						464	9							
*04	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	627	1	9237	3	Y	410	478	1	20
						451	9							
*05	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	660	1	10477	3	Y	430	396	1	54
						473	9							
06	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	686	1	10909	3	Y	380	403	1	31
						418	9							
07	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	664	1	9710	3	Y	298	285	1	44
						328	9							
*08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	651	1	8933	3	Y	271	288	1	27
						298	9							
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839														
*02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	888	1	8145	3	Y	14			87
						15	9							
*03	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	965	1	12425	3	Y	28			115
						31	9							
*04	12090 X	11907	-0-	-183	-0-	750	1	11017	3	Y	127	201	1	41
						140	9							
*05	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	767	1	12137	3	Y	17			58
						19	9							
06	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	734	1	11628	3	Y	33			91
						36	9							
07	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	834	1	12168	3	Y	34	92	1	33
						37	9							
*08	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	891	1	12192	3	Y	33			66
						36	9							
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149														
*02	8372 X	6232	-0-	-2140	-0-	645	1	5523	3	N	58			134
						64	9							
*03	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	700	1	8418	3	N	57			191
						63	9							
*04	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	587	1	8044	3	N	66	223	1	34
						73	9							
*05	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	593	1	8749	3	N	87			121
						96	9							
06	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	596	1	8814	3	N	18	114	1	25
						20	9							
07	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	640	1	8700	3	N	57			82
						63	9							
*08	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	703	1	8970	3	N	65			147
						72	9							



OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220)													CNTY: VICTORIA	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
OHRT-ALBRECHT														
//CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 876500														
WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	7112 X	5840	-0-	-1272	-0-	609	1	5201	3	N	27			89
						30	9							
*03	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	654	1	7835	3	N	36			125
						40	9							
*04	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	518	1	7077	3	N	16	113	1	28
						18	9							
*05	7254 X	6874	-0-	-380	-0-	431	1	6356	3	N	79			107
						87	9							
06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	513	1	7568	3	N	34	81	1	60
						37	9							
07	8215 X	7153	-0-	-1062	-0-	493	1	6634	3	N	24			84
						26	9							
08	8215 X	7428	-0-	-787	-0-	543	1	6856	3	N	26			110
						29	9							

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)													CNTY: GOLIAD	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200														
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
						318	9							
05	1085 X	988	-0-	-97	-0-	142	1	822	2	Y	22	15	1	106
						24	9							
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	333	1	1877	2	Y	130			236
						143	9							
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	408	1	2151	2	Y	338	351	1	223
						372	9							
*08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	1074	1	2399	2	Y	304			527
						334	9							

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													CNTY: GOLIAD	
MILLER ALBRECHT UNIT														
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138														
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	299	1	790	2	Y	83	180	1	236
						91	9							
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	363	1	749	2	Y	6			242
						7	9							
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	456	1	1008	2	Y	8			250
						9	9							
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	531	1	800	2	Y	95			345
						105	9							
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	432	1	939	2	Y	18			363
						20	9							
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	663	1	775	2	Y	-0-			363

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002								
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
						31 9				
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	631 1	3653 2	N	117 52 1	187
						129 9				
06	4050 X	3756	-0-	-294	-0-	565 1	3187 2	N	4	191
						4 9				
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	715 1	3764 2	N	81 190 1	82
						89 9				
*08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	1543 1	3446 2	N	55	137
						61 9				

JACOB		WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230		
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
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	522 1	1165 2	N	41	66
						45 9				

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)		62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
SISSION-FRIO		WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N	-0-	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)		62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002								
COLETO POINT		WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212		
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
*08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1244 1	3452 2	N	17	40
						19 9				

COLETO POINT		WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680		
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-
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	143 1	395 2	N	9	9
						10 9				

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002  
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

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-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	56	1	126	2	Y	2		2
						2	9						

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002												
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFL(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	142	1	664	2	Y	-0-	15
04	3000 N	3645	-0-	645	645	478	1	3167	2	Y	-0-	15
05	3100 N	4819	-0-	1719	2364	703	1	4070	2	Y	42 1	15
06	3000 N	3215	-0-	215	2579	484	1	2731	2	Y	-0-	15
07	4560 X	1981	-0-	-2579	-0-	316	1	1665	2	Y	-0-	15
*08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	1319	1	2944	2	Y	64	79
						70	9					
-----												
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507												
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 1	170
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
*08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	403	1	899	2	N	51	87
						56	9					
-----												
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550												
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
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
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	N	6	21
						7	9					
-----												
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542												
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
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
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	154	1	345	2	N	45	83
						50	9					
-----												
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514												
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
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-	9
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	153	1	341	2	N	14	23
						15	9					



MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//												
UNION GAS OPERATING COMPANY												
JACOB												
WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DREYER, WILLIAM													
WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250													
*02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	450	1	4018	3	Y	6	18
							7	9					
*03	6913	X	6035	-0-	-878	-0-	445	1	5579	3	Y	10	28
							11	9					
*04	6270	X	5894	-0-	-376	-0-	381	1	5452	3	Y	55	1
							61	9			82	1	
*05	6138	X	5996	-0-	-142	-0-	365	1	5623	3	Y	7	8
							8	9					
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	371	1	5718	3	Y	13	21
							14	9					
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	407	1	5966	3	Y	16	1
							18	9			36	1	
08	5828	X	2664	-0-	-3164	-0-	180	1	2476	3	Y	7	8
							8	9					

WATTS-GISLER													
WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530													
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
08	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	15752	-0-	12952	12952	382	1	14739	3	Y	574	167
							631	9				499	
*03	3100	N	64273	-0-	61173	74125	763	1	60313	3	Y	2906	625
							3197	9				2448	
*04	167111	X	92986	-0-	-74125	-0-	832	1	87783	3	Y	3974	254
							4371	9				4345	
*05	98528	X	98528	-0-	-0-	-0-	845	1	93649	3	Y	3667	535
							4034	9				3386	
06	86269	X	86269	-0-	-0-	-0-	815	1	82209	3	Y	2950	316
							3245	9				3169	
07	87247	X	87247	-0-	-0-	-0-	857	1	83475	3	Y	2650	454
							2915	9				2512	
08	92380	X	86408	-0-	-5972	-0-	875	1	82674	3	Y	2599	330
							2859	9				2723	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
M O	ALLOW 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	327 X	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-			60
*03	3565 X	172	-0-	-3393	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			60
*04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	414	1	5752	3	Y	53	82	1	31
*05	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	58	9							
						57	1	8792	3	Y	10			41
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	11	9							
						396	1	5935	3	Y	13			54
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	14	9							
						351	1	4838	3	Y	10	29	1	35
08	7440 X	5632	-0-	-1808	-0-	11	9							
						403	1	5217	3	Y	11			46
						12	9							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002														
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W(WCX 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														
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
08	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LEWIS		WELL #:		2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

GAUNTT, RUBY		WELL #:		3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

MONSON		WELL #:		4		RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

MONSON		WELL #:		2		RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	68107 X	64930	-0-	-3177	-0-	60222	2	3597	3	N	1010	1130	1		67	
						1111	9									

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

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
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	9	N	54					151

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

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
08	41757 X	19228	-0-	-22529	-0-	18718	2	510	9	N	464	540	1			121

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

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
08	3441 X	2768	-0-	-673	-0-	2757	2	11	9	N	10					73

OIL AND GAS DIVISION

-----																
MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426																
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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								
*08		110943 X	110943	-0-	-0-	-0-	101327	2	6384	3	N	2938	3008	1		279
							3232	9								
-----																
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618																
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								
08		33356 X	29108	-0-	-4248	-0-	26714	2	1744	3	N	591	536	1		177
							650	9								
-----																
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680																
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						
*08		13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	7	1	12310	2	N	281	176	1		239
							829	3	309	9						
-----																
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275																
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						
08		14601 X	11797	-0-	-2804	-0-	6	1	10776	2	N	281	178	1		212
							706	3	309	9						

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	110409 X	110409	-0-	-0-	-0-	100553	2	6266	3	N	3264	3331	1	354
						3590	9							
-----														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354														
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
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-	47613	2	1168	9	N	1062	1089	1	451
*08	48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	47255	2	1151	9	N	1046	929	1	568
-----														
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
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
08	7502 X	6913	-0-	-589	-0-	6757	2	156	9	N	142			253
-----														
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
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
08	4619 X	2728	-0-	-1891	-0-	2685	2	43	9	N	39	177	1	72
-----														
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
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
08	5456 X	4645	-0-	-811	-0-	4515	2	130	9	N	118			291

-----															
MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354															
HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 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
-----															
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
08		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															
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		26988 X	-0-	-0-	-26988	-0-					N	-0-			-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															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	1		N	-0-			-0-
-----															
MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867															
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085															
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452															
03		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	20	1	2549	2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2128	-0-	-272	-0-	20	1	2108	2	N	-0-			-0-
05		2759 N	2662	-0-	-97	-0-	20	1	2642	2	N	-0-			-0-
06		2490 N	1159	-0-	-1331	-0-	10	1	1149	2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1553	-0-	-648	-0-	15	1	1538	2	N	-0-			-0-
08		2666 N	2329	-0-	-337	-0-	20	1	2309	2	N	-0-			-0-

-----												
MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)			62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627									
DENNEY			WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORALES (FRIO E)			62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520									
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORALES (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO.			015610									
ROBINSON, VELMA			WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978			TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
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
08	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
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	2020	2	N	94	297
						103	9					
04	2010 N	1515	-0-	-495	-0-	29	1	1445	2	N	37	170 1 164
						41	9					
05	2356 N	2074	-0-	-282	-0-	40	1	1970	2	N	58	222
						64	9					
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2053	2	90	9	N	82	178 1 126
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2202	2	53	9	N	48	174
08	2077 N	1549	-0-	-528	-0-	1519	2	30	9	N	27	201
-----												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-
08	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					
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	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	320	1	4741	2	N	-0-				-0-
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476		PERF.14433 - 16960					
03	13423 X	12143	-0-	-1280	-0-	735	1	11408	2	N	-0-				11
04	12990 X	11407	-0-	-1583	-0-	746	1	10459	2	N	184	184	1		11
						202	9								
05	12989 X	12134	-0-	-855	-0-	813	1	11321	2	N	-0-				11
06	12060 X	11554	-0-	-506	-0-	758	1	10796	2	N	-0-				11
07	12338 X	12297	-0-	-41	-0-	777	1	11520	2	N	-0-				11
08	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT				11

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653		PERF.14112 - 16729					
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	18283	-0-	-2053	-0-	1156	1	17127	2	N	-0-				-0-
08	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					
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	202	-0-	-46	-0-	13	1	189	2	N	-0-				-0-
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	651 X	168	-0-	-483	-0-	10	1	158	2	N	-0-
04	360 X	93	-0-	-267	-0-	6	1	87	2	N	-0-
05	651 X	79	-0-	-572	-0-	5	1	74	2	N	-0-
06	630 X	58	-0-	-572	-0-	4	1	54	2	N	-0-
07	155 X	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
-----											
STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
03	22878 X	20032	-0-	-2846	-0-	1212	1	18820	2	N	-0-
04	21540 X	19047	-0-	-2493	-0-	1267	1	17780	2	N	-0-
05	21948 X	18483	-0-	-3465	-0-	1238	1	17245	2	N	-0-
06	20190 X	18143	-0-	-2047	-0-	1190	1	16953	2	N	-0-
07	20460 X	17853	-0-	-2607	-0-	1128	1	16725	2	N	-0-
08	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
03	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	203	1	3153	2	N	-0-
04	3420 X	1857	-0-	-1563	-0-	124	1	1733	2	N	-0-
05	3534 X	2566	-0-	-968	-0-	172	1	2394	2	N	-0-
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	173	1	2472	2	N	-0-
07	3348 X	2505	-0-	-843	-0-	158	1	2347	2	N	-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT
-----											
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	138	1	2145	2	N	-0-
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	219	1	3079	2	N	-0-
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	59	1	822	2	N	-0-
06	600 X	289	-0-	-311	-0-	19	1	270	2	N	-0-
07	620 X	272	-0-	-348	-0-	17	1	255	2	N	-0-
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT
-----											
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853			
03	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	371	1	5763	2	N	-0-
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	390	1	5468	2	N	-0-
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	396	1	5515	2	N	-0-
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	375	1	5339	2	N	-0-
*07	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	389	1	5770	2	N	-0-
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT
-----											
STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
03	10881 X	9578	-0-	-1303	-0-	579	1	8999	2	N	-0-
04	9570 X	8811	-0-	-759	-0-	586	1	8225	2	N	-0-
05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	694	1	9666	2	N	-0-
06	9930 X	9091	-0-	-839	-0-	596	1	8495	2	N	-0-
07	9765 X	8897	-0-	-868	-0-	562	1	8335	2	N	-0-
08	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT



MORAY (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
FRED BUCHEL GAS UNIT														
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 253102														
WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		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	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
STILES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
*03		4898 X	4346	-0-	-552	-0-	263 1	4083 2	N	-0-				173
*04		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	324 1	4541 2	N	-0-				173
*05		4650 X	4565	-0-	-85	-0-	306 1	4259 2	N	-0-				173
*06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	309 1	4405 2	N	-0-				173
*07		4898 X	4648	-0-	-250	-0-	294 1	4354 2	N	-0-				173
08		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT				173
-----														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368														
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		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		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														
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	4650	-0-	-310	-0-	294 1	4356 2	N	-0-				-0-
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CUSACK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														
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	2971	-0-	-1555	-0-	2971 2		N	-0-				-0-
08		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														
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	3382	-0-	-28	-0-	214 1	3168 2	N	-0-				-0-
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT				-0-

MORAY (EDWARDS) EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC CUERO SWD		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
				256687									
				WELL #:	1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	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-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MORRIS DYE (2370) PLAZA OIL & GAS, INC. HUDDLESTON, H. UNIT				62987 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
				667995									
				WELL #:	1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	2377 - 2381
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
				483925									
				WELL #:	1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8524 - 8538
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-	
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	418	1	45 2 Y	-0-			-0-	
-----													
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
				378253									
				WELL #:	3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR				63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
				804350									
				WELL #:	1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HEIMER, LOIS				WELL #:	1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 - 1226
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350									
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1196 - 1202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)				63354 027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 - 5950	
	T. A.												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 C	RRCID ->	288759	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5888 - 5894	
	T. A.												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	291594	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	5930 - 5935		
03	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	817	1	10872	3	Y	145	124	1	149
						160	9							
04	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	791	1	7011	3	Y	88	109	1	128
						97	9							
05	7440 X	5979	-0-	-1461	-0-	766	1	5138	3	Y	68	96	1	100
						75	9							
06	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	690	1	10898	3	Y	86	100	1	86
						95	9							
07	7440 X	3951	-0-	-3489	-0-	152	1	3738	3	Y	55			141
						61	9							
08	11842 X	2596	-0-	-9246	-0-	153	1	2436	3	Y	6	86	1	61
						7	9							

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	293226	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5824 - 5832		
04	0	8755	-0-	8755	8755	411	1	8344	2	N	-0-			-0-
05	0 W	12722	-0-	12722	21477	129	1	12337	2	Y	233	129	1	10 8 94
						256	9							
06	0 W	31418	-0-	31418	52895	486	1	30414	2	Y	471	420	1	145
						518	9							
07	0 W	29694	-0-	29694	82589	214	1	29161	2	Y	290	292	1	143
						319	9							
08	0 W	21249	-0-	21249	103838	122	1	20939	2	Y	171	141	1	173
						188	9							

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 054 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 16 T		RRCID -> 288776		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6004 - 6013						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21545 X	14427	-0-	-7118 B	-0-	817	1	13525	3	Y	77	57	1			69
04	20850 X	13987	-0-	-6863 B	-0-	791	1	13102	3	Y	85	70	1			84
05	19530 X	13026	-0-	-6504 B	-0-	766	1	12165	3	Y	86	83	1			87
06	16710 X	5842	-0-	-10868 B	-0-	690	1	5087	3	Y	59	79	1			67
07	14880 X	9435	-0-	-5445 B	-0-	715	1	8674	3	Y	42					109
08	9455 X	7165	-0-	-2290 B	-0-	711	1	6399	3	Y	50	87	1			72

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 290256		COMPL. DATE 10/10/2020		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5943 - 5951						
03	18910 X	5906	-0-	-13004 B	-23747	458	1	5393	3	Y	50	71	1	7	8	25
*04	14640 X	-0-	-0-	-14640 B	-23747					Y	18	43	1			-0-
*05	14663 X	-0-	-0-	-14663 B	-23747					Y	-0-					-0-
*06	11460 X	-0-	-0-	-11460 B	-23747					Y	-0-					-0-
*07	9083 X	-0-	-0-	-9083 B	-23747					Y	-0-					-0-
*08	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-23747					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 290639		COMPL. DATE 02/26/2021		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 6004 - 6010						
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						
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-	206	9	741	1	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-	174	9	647	1	Y	68	122	1			37
07	18135 X	9709	-0-	-8426 B	-0-	75	9	434	1	Y	67	70	1			34
08	15190 X	6700	-0-	-8490 B	-0-	74	9	372	1	Y	51	38	1			47
						56	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. COFFIN-SARGENT UNIT		63354 270 907297		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 1		RRCID -> 284422		COMPL. DATE 01/23/2016		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4420 - 4440						
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
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		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-
08		2480 X	1990	-0-	-490	-0-	372 1	1618 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-
08		3813 X	3644	-0-	-169	-0-	372 1	3272 3		N	-0-			-0-
-----														
MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MOUNT LUCAS (2200)		63354 648		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291456			COMPL. DATE 07/03/2021			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376				
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-
08		3813 #	2580	-0-	-1233	-0-	837 1	1743 3		N	-0-			-0-
-----														
MOUNT LUCAS (2500)		63354 702		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 290364			COMPL. DATE 12/03/2020			TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)  
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.  
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
215625  
WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016											

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)  
WAGNER OIL COMPANY  
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
891175  
WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126

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

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)  
HURD ENTERPRISES, LTD.  
RISER

63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
419886  
WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

03	7936 X	5484	-0-	-2452	-0-	5366	2	118	9	N	107	224
04	7320 X	5851	-0-	-1469	-0-	5732	2	119	9	N	108	154
05	7130 X	5835	-0-	-1295	-0-	5681	2	154	9	N	140	294
06	6570 X	5579	-0-	-991	-0-	5531	2	48	9	N	44	158
07	6417 X	4748	-0-	-1669	-0-	4638	2	110	9	N	100	258
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT	258

WAGNER OIL COMPANY  
RISER, E. L.

891175  
WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

03	4867 X	1426	-0-	-3441	-0-	571	1	813	2	Y	38	229
						42	9					
04	3840 X	289	-0-	-3551	-0-	281	1	6	2	Y	2	231
						2	9					
05	2666 X	361	-0-	-2305	-0-	175	1	107	2	Y	72	303
						79	9					
06	2070 X	749	-0-	-1321	-0-	413	1	314	2	Y	20	323
						22	9					
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	323
08	1426 X	230	-0-	-1196	-0-	89	1	141	2	Y	-0-	323

ARCO SANGER ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

03	217 N	78	-0-	-139	-0-	27	1	48	2	Y	3	13
						3	9					1
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	43	1	52	2	Y	1	14
						1	9					
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	33	1	51	2	Y	-0-	14
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	44	1	65	2	Y	-0-	14
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	66	1	96	2	Y	-0-	14
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	58	1	91	2	Y	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)												
WAGNER OIL COMPANY												
RISER, E. L.												
63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
891175												
WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)												
WAGNER OIL COMPANY												
ARCO SANGER ESTATE												
63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
891175												
WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	941	1	1646	2	Y	159
							107	9				
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	1210	1	1467	2	Y	190
							34	9				
05	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	995	1	1523	2	Y	195
							6	9				
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	948	1	1381	2	Y	199
							4	9				
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1117	1	1619	2	Y	241
							46	9				
08	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	689	1	1096	2	Y	320
							87	9				

SANGER ESTATE												
WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	21	1	37	2	Y	12
							2	9				
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	5	1	6	2	Y	12
							26	1	40	2	Y	12
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	12
							71	1	103	2	Y	12
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	12
							71	1	103	2	Y	12
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	71	1	103	2	Y	12
							89	1	142	2	Y	12
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	89	1	142	2	Y	12

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)												
DEGUELLO OPERATING LLC												
DOUGHERTY-STRIEBECK												
63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
210225												
WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8324												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	2653	-0-	2653	2653	2653	2			N	102
04	0	W	12863	-0-	12863	15516	12596	2	267	9	N	25
05	0	W	15682	-0-	15682	31198	15504	2	178	9	N	10
06	0	W	15556	-0-	15556	46754	15000	2	556	9	N	160
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46754					N	160
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46754					N	160

MUDHILL (HOCKLEY)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
MITCHELL												
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
612414												
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	186	#	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	118
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	118
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	118
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	118
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	118
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297						CNTY: BEE					
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			91
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			91
05		3100 N	4609	-0-	1509	1509	4609 2		N	-0-			91
06		2907 N	1398	-0-	-1509	-0-	1398 2		N	-0-			91
07		3100 N	11725	-0-	8625	8625	11563 2	162 9	N	147	169 1		69
*08		24462 X	15837	-0-	-8625	-0-	15565 2	272 9	N	247	167 1		149
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					
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		220
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16		236
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		236

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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			
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-	52
06	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	52
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	52
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	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			
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-
08	124	N	156	-0-	32 B	-55569	16 1	140 2	Y	-0-	-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
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 GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
08	465 N	450	-0-	-15	B	-0-	45 1	405 2	Y	-0-	-0-
-----											
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.14492 - 14893
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-	-0-
-----											
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
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
-----											
WHIDDON		WELL #:		3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 2506 - 2510
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	329 N	329	-0-	-0-		-0-	329 3		N	-0-	-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-		-0-	322 3		N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
BROWN		WELL #: 18		RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 3838		- 3843		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7	
-----														
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2022 - WELL PLUGGED 7/12/2022									

BROWN H		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086							
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		732075							
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636	
03	19119 R	19119	-0-	-0-	-0-	310 1	18809 3	N	-0-
04	27400	24140	-0-	-3260	-0-	990 1	23150 3	N	-0-
05	24301	24301	-0-	-0-	-0-	946 1	23355 3	N	-0-
06	22286	22286	-0-	-0-	-0-	915 1	21371 3	N	-0-
07	23334	22455	-0-	-879	-0-	946 1	21509 3	N	-0-
*08	24328	22952	-0-	-1376	-0-	946 1	22006 3	N	-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	
03	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3		N	-0-
*07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-
*08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 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	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
*08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BROWN C											
		WELL #: 15		RRCID -> 284400		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185			
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)											
FLETCHER OPERATING, LLC		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
VOELKEL		273611									
		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NORDHEIM (WILCOX 9900)											
COWRIE ENERGY LLC		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WASKOW, HENRY		183056									
		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	98	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022											
NORDHEIM, SW. (11,400)											
ARCADIA OPERATING, LLC		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WHITFIELD		028734									
		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC											
HARRISON ET AL GAS UNIT		612414									
		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433			
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
REMMERS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522			
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	AMT	CODE	BALANCE
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-		137
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-		137
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-		137
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-		137
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-		137
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137

NORDHEIM, SW. (12,000)		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
REMMERS		WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114			
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-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			
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	182 1	132
07	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4599 2	22 9	N	20		152
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		152

REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158			
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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		47
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		47

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496			
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		150
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		150
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9	N	1		151
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		151
*01	713 N	435	-0-	-278	-0-	433 2	2 9	N	2		153
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		153
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	N	1		154
*04	420 N	123	-0-	-297	-0-	121 2	2 9	N	2		156
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	N	2		158
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 2	2 9	N	2		160
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	N	1		161
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		161

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735		WELL #: 1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
-----												
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
RABE GAS UNIT		338735		WELL #: 1		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SPINDLETOP		338735		WELL #: 2		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415		
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
08	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			136
-----												
NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMANNA, E. (FRIO)		//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355									
DUTY		WELL #:		1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	2461 - 2467	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CNTY: BEE						
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513 - 2515	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
-----													
NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
WOODRUFF		WELL #:		3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	5899 - 5909	
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511			N	NO RPT			-0-
-----													
CML EXPLORATION, LLC				120648			CNTY: BEE						
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	234357	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5932 - 5940	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-			-0-
-----													
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057			CNTY: BEE						
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5857 - 5862	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			70
-----													
INLAND OCEAN, INC.				424607			CNTY: BEE						
SILLS		WELL #:			RRCID ->	282422	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5182 - 5192	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-			125
-----													
				PLUGGED AND ABANDONED	10/14/2019								



OIL AND GAS DIVISION

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978										
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861										
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3298 - 3351		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOHUTEK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
APEX ENERGY, INC.		027424										
M.D.J.		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547 - 3548		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978										
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627									
HAYNES G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3599 - 3601
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	46 1	79 2	N	7	165 1	22
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 9	6 1	N	13		35
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	14 9	1 3	N	-0-		35
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1 3		N	-0-		35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		35
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		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
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
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	557	1	946	2	N	26	143	1	29	
04	1650 N	1186	-0-	-464	-0-	429	1	744	2	N	12			41	
05	1705 N	55	-0-	-1650	-0-	13	9			N	-0-			41	
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	55	3			N	-0-			41	
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			41	
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			41	

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	573	1	974	2	N	24	114	1	35
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	26	9	777	1	N	13			48
05	1364 N	100	-0-	-1264	-0-	14	9	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
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			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

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

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

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

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

03	6138 X	5946	-0-	-192	-0-	620	1	5209	2	N	106	198	1	83
04	5940 X	5680	-0-	-260	-0-	117	9	600	1	N	97			180
05	6138 X	5794	-0-	-344	-0-	107	9	620	1	N	64	194	1	50
06	5760 X	5627	-0-	-133	-0-	70	9	600	1	N	50			100
07	5952 X	5281	-0-	-671	-0-	55	9	560	1	N	48			148
08	5952 X	5663	-0-	-289	-0-	53	9	580	1	N	92	178	1	62
						101	9							

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	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
03	899 N	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-			99
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			99
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	500	2	94	9	N	85	182	1	2
06	630 N	27	-0-	-603	-0-	27	2			N	-0-			2
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			2
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-			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														
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	892	2	57	9	N	52			246
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1066	2	74	9	N	67			313
05	713 N	202	-0-	-511	-0-	148	2	54	9	N	49	157	1	205
06	930 N	457	-0-	-473	-0-	400	2	57	9	N	52			257
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1036	2	56	9	N	51	170	1	138
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1091	2	96	9	N	87			225
-----														
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598														
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-			76
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			76
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			76
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			76
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			76
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			76
-----														
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999														
03	837 N	434	-0-	-403	-0-	434	2			N	-0-	3	1	109
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	875	2	195	9	N	177	172	1	114
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	859	2	76	9	N	69	8	1	175
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	820	2	48	9	N	44	4	1	215
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	915	2	45	9	N	41	4	1	252
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	194	1	60
-----														
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892														
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4251	2	99	9	N	90	33	1	193
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8043	2	78	9	N	71			264
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7368	2	164	9	N	149	252	1	161
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7414	2	107	9	N	97	40	1	218
07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8459	2	111	9	N	101	41	1	278
*08	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9022	2	233	9	N	212	133	1	357

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
SCHRINEINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1283	-0-	-763	-0-	1227	2	56	9	N	51	9	1			166
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2046	2	63	9	N	57					223
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2063	2	108	9	N	98	195	1			126
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2004	2	86	9	N	78	11	1			193
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2013	2	63	9	N	57	10	1			240
*08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2035	2	103	9	N	94	210	1			124

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780								
03	2356 N	1536	-0-	-820	-0-	1503	2	33	9	N	30					173
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1891	2	24	9	N	22					195
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	N	23	165	1			53
06	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	1236	2	14	9	N	13					66
07	1984 N	1427	-0-	-557	-0-	1404	2	23	9	N	21					87
08	1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1755	2	23	9	N	21					108

SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER		769281		WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD		871098		WELL #: 1		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440						
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND		891175		WELL #: 15		RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748						
03	3999 X	3486	-0-	-513	-0-	280	1	3110	3	N	87					154
04	4050 X	3762	-0-	-288	-0-	284	1	3426	3	N	47					201
05	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	339	1	3343	3	N	112	2	8			311
06	4050 X	3294	-0-	-756	-0-	280	1	3011	3	N	3					314
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	320	1	2997	3	N	1					315
08	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	367	1	2945	3	N	5					320

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		11780 X	6410	-0-	-5370	-0-	524 1	5810 3	N	69		173
							76 9					
04		9390 X	6196	-0-	-3194	-0-	468 1	5654 3	N	67		240
							74 9					
05		6169 X	5598	-0-	-571	-0-	511 1	5041 3	N	42	2 8	280
							46 9					
06		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	445 1	4786 3	N	10		290
							11 9					
07		6417 X	5297	-0-	-1120	-0-	511 1	4784 3	N	2		292
							2 9					
08		6417 X	3918	-0-	-2499	-0-	434 1	3484 3	N	-0-		292
MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024
03		558 N	508	-0-	-50	-0-	33 1	362 3	N	103	182 1	87
							113 9					
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	35 1	423 3	N	102		189
							112 9					
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	43 1	428 3	N	97	183 1	4 8 99
							107 9					
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	350 3	N	46		145
							51 9					
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	36 1	334 3	N	89		234
							98 9					
*08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	56 1	454 3	N	94	183 1	145
							103 9					
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	166 3	N	66		229
							73 9					
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	200 3	N	77	185 1	121
							85 9					
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	25 1	177 3	N	28		149
							31 9					
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	119 3	N	18		167
							20 9					
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	133 3	N	40		207
							44 9					
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	14 1	107 3	N	50	187 1	70
							55 9					
MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858								
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	724	1	5939	3	N	28	66	1			21
						31	9									
04	6450 X	6434	-0-	-16	-0-	724	1	5655	3	N	50					71
						55	9									
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	814	1	5858	3	N	68					139
						75	9									
06	6450 X	6134	-0-	-316	-0-	729	1	5382	3	N	21					160
						23	9									
07	6665 X	6315	-0-	-350	-0-	751	1	5528	3	N	33	105	1			88
						36	9									
08	6665 X	6229	-0-	-436	-0-	711	1	5497	3	N	19					107
						21	9									
-----																
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390								
03	4681 X	1924	-0-	-2757	-0-	158	1	1758	3	N	7					72
						8	9									
04	3171 X	2718	-0-	-453	-0-	205	1	2481	3	N	29					101
						32	9									
05	4681 X	2506	-0-	-2175	-0-	224	1	2212	3	N	64	2	8			163
						70	9									
06	3270 X	2154	-0-	-1116	-0-	182	1	1962	3	N	9					172
						10	9									
07	SHUT IN	499	-0-	499	499	48	1	449	3	N	2					174
						2	9									
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	499					N	-0-					174

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5532 X	5532	-0-	-0-	569 1	4855 3	N	98	192 1		114
						108 9						
04		5700 X	5700	-0-	-0-	590 1	5012 3	N	89			203
						98 9						
05		5656 X	5656	-0-	-0-	583 1	4972 3	N	92			295
						101 9						
06		5308 X	5308	-0-	-0-	600 1	4686 3	N	20	181 1		134
						22 9						
07		4719 X	4719	-0-	-0-	586 1	4089 3	N	40			174
						44 9						
*08		4340 X	4303	-0-	-37	587 1	3616 3	N	91	185 1		80
						100 9						
-----												
MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000
03		5022 X	4670	-0-	-352	381 1	4231 3	N	53			116
						58 9						
04		4860 X	4303	-0-	-557	322 1	3885 3	N	87			203
						96 9						
05		5022 X	3063	-0-	-1959	278 1	2746 3	N	35	2 8		236
						39 9						
06		4837 X	4837	-0-	-0-	411 1	4424 3	N	2			238
						2 9						
07		4970 X	4970	-0-	-0-	479 1	4483 3	N	7			245
						8 9						
*08		4915 X	4915	-0-	-0-	538 1	4320 3	N	52	171 1		126
						57 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	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
MCCLELLAND													WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 10166 - 10255	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297									
ARNOLD													WELL #: 1		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9552 - 11108	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
HINTON													WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9593 - 9913	
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				
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT						189				
OAKVILLE-HINTON G.U.													WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8470 - 8490	
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				
08		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT						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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	217 1	1776 3	N	56	122 1		39
04	2130 N	1656	-0-	-474	-0-	62 9	1412 3	N	57			96
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	63 9	882 3	N	24			120
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	26 9	1371 3	N	3			123
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	186 1	1419 3	N	16	76 1		63
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	3 9	1832 3	N	10			73
						11 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

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

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

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
08	14B DENY	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THWING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
APACHE CORPORATION		027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	44	-0-	44	63	44 2		Y	-0-		3
04	DLQ G-10	57	-0-	57	120	57 2		Y	-0-		3
05	DLQ G-10	46	-0-	46	166	46 2		Y	-0-		3
06	196 N	30	-0-	-166	-0-	30 2		Y	-0-		3
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		3
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-		3
-----											
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3706	- 3953	
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
08	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	
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
-----											
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4132	- 4150	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-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	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		2
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		2
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		2
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		Y	-0-		2
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		2
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		2
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3138	- 4059	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 212439	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3819	- 3824	
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-		78
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		78
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		78
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-		78
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		78
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556				
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-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310				
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
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-				3
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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				
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
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	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				
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
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		Y	-0-	4
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720										
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
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2		N	-0-	41
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
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										
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
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	89
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058										
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
08	4278 X	2605	-0-	-1673	-0-	2605 2		N	-0-	4
-----										
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484										
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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								
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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-2334							
03	0 #	10	-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
08	10 #	-0-	-0-	-10 B	-461				N	-0-			490
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-274	CANCELLED UNDERAGE ->		-187							

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

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9178 - 9196
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
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	4 1		7

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9236 - 9301
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
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						
*08	8088	4354	-0-	-3734	-0-	930 1	3148 3	N	251	180 1		321
						276 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
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							
-----																			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
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							
-----																			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
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							
-----																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
HYNES, J. A.			WELL #:	26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073							
-----																			
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-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							
-----																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

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-
08	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

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-
08	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

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
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT					140

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

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
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT					7

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

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
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-				N	NO RPT					90

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-		N	NO RPT		200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412								
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412								
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSGIN OPERATING LLC		253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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		
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	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	218 1	1152 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875		
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	15309	-0-	-5492 B	-0-	15309 2		N	-0-	-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6417 X	5782	-0-	-635 B	-0-	1321	1	4461	2	-0-
04	5940 X	5311	-0-	-629 B	-0-	1347	1	3964	2	-0-
05	6138 X	5531	-0-	-607 B	-0-	944	1	4587	2	-0-
06	6270 X	4898	-0-	-1372 B	-0-	1409	1	3489	2	-0-
07	6479 X	5442	-0-	-1037 B	-0-	867	1	4575	2	-0-
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					-0-
-----										
G W CURRER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277		
03	3503 X	3305	-0-	-198 B	-0-	3305	2		N	-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	3379 X	3261	-0-	-118 B	-0-	3261	2		N	-0-
06	3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	2		N	-0-
*07	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2		N	-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-				N	-0-
-----										
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264		
03	3875 X	3521	-0-	-354 B	-0-	3521	2		N	-0-
04	3660 X	3146	-0-	-514 B	-0-	3146	2		N	-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
06	3510 X	1954	-0-	-1556 B	-0-	1954	2		N	-0-
*07	3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	2		N	-0-
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-				N	-0-
-----										
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446		
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				N	-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
-----										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001		
03	7307 X	7307	-0-	-0- B	-0-	1670	1	5637	2	-0-
04	7412 X	7412	-0-	-0- B	-0-	1880	1	5532	2	-0-
05	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	1037	1	5037	2	-0-
06	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	1187	1	2937	2	-0-
*07	4738 X	4738	-0-	-0- B	-0-	755	1	3983	2	-0-
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637		
03	3472 X	2747	-0-	-725 B	-0-	628	1	2119	2	-0-
04	3240 X	2638	-0-	-602 B	-0-	669	1	1969	2	-0-
05	3534 X	2390	-0-	-1144 B	-0-	408	1	1982	2	-0-
06	3420 X	2307	-0-	-1113 B	-0-	664	1	1643	2	-0-
07	3441 X	1794	-0-	-1647 B	-0-	286	1	1508	2	-0-
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592		
03	3844 X	3230	-0-	-614 B	-0-	738	1	2492	2	-0-
04	3660 X	3335	-0-	-325 B	-0-	846	1	2489	2	-0-
05	3751 X	3387	-0-	-364 B	-0-	578	1	2809	2	-0-
06	3600 X	3499	-0-	-101 B	-0-	1007	1	2492	2	-0-
07	3596 X	3375	-0-	-221 B	-0-	538	1	2837	2	-0-
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-				N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891 2		N	-0-		-0-
04	5403 X	5403	-0-	-0- B	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
05	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5319 2		N	-0-		-0-
06	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
07	5363 X	4889	-0-	-474 B	-0-	4889 2		N	-0-		-0-
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706			
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	53 1	177 2	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	102 1	300 2	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	41 1	200 2	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	68 1	168 2	N	-0-		-0-
07	403 N	259	-0-	-144 B	-0-	41 1	218 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071			
03	5487 X	2733	-0-	-2754 B	-0-	2733 2		N	-0-		-0-
04	4560 X	2103	-0-	-2457 B	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
05	4061 X	3248	-0-	-813 B	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
06	3450 X	3032	-0-	-418 B	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
07	3348 X	2643	-0-	-705 B	-0-	2643 2		N	-0-		-0-
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221			
03	3596 X	3472	-0-	-124 B	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
04	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	3481 2		N	-0-		-0-
05	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587 2		N	-0-		-0-
06	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578 2		N	-0-		-0-
*07	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	3731 2		N	-0-		-0-
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849			
03	4929 X	4906	-0-	-23 B	-0-	4906 2		N	-0-		-0-
04	4680 X	4666	-0-	-14 B	-0-	4666 2		N	-0-		-0-
05	4836 X	4745	-0-	-91 B	-0-	4745 2		N	-0-		-0-
06	4740 X	4708	-0-	-32 B	-0-	4708 2		N	-0-		-0-
*07	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008 2		N	-0-		-0-
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841			
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000			
03	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	818 1	2760 2	N	-0-		-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	876 1	2578 2	N	-0-		-0-
05	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	756 1	3672 2	N	-0-		-0-
06	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	1248 1	3090 2	N	-0-		-0-
*07	4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	698 1	3684 2	N	-0-		-0-
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-			N	NO RPT		-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	AMT	CODE
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	13	-0-	-18 B	-0-	2 1	11 2	N	-0-	-0-
08	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		
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	5667	-0-	-719 B	-0-	5667 2		N	-0-	-0-
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869		
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	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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		
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	7608	-0-	-204 B	-0-	7608 2		N	-0-	-0-
08	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		
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	1814	-0-	-170 B	-0-	1814 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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		
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	6070	-0-	-2145 B	-0-	6070 2		N	-0-	-0-
08	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		
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	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	526 1	2773 2	N	-0-	-0-
08	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	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	5602	-0-	-226	B	-0-	5602	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	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		
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	1569	-0-	-74	B	-0-	250	1	1319	2	N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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		
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	6256	X	6256	-0-	-0-	B	-0-	6256	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	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		
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	3820	-0-	-148	B	-0-	3820	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	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		
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	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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		
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	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	553	1	2915	2	N	-0-	-0-
08	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			
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	3003	-0-	-128	B	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
08	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
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	4400 X	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	2	N	-0-	-0-	
08	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	
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	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275			
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	5378	-0-	-1225 B	-0-	5378	2	N	-0-	-0-	
08	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			
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	4866	-0-	-187 B	-0-	4866	2	N	-0-	-0-	
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 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			
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	4180	-0-	-439 B	-0-	4180	2	N	-0-	-0-	
08	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			
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	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095			
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	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	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									
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846		PERF.13413 - 15953		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		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	3638	-0-	-702 B	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872		PERF.13320 - 16585		
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	7372	-0-	-130 B	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
08		7409 X	NO RPT	-0-	-7409 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		
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	982	-0-	-103 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KUENSTLER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954		PERF.13627 - 16227		
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	922	-0-	-473 B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- 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		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		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		
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	73	-0-	-981 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENHAM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899		PERF.13692 - 16425		
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		4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
08		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		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		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GORDON GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	214168	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	14004	PERF.13500 - 16595			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	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			
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	2609	-0-	-336 B	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13496 - 16014			
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		3775 X	3775	-0-	-0- B	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
08		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			
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		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	140	1	741	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- 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			
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		4101 X	4101	-0-	-0- B	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
08		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			
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	17936	-0-	-323 B	-0-	17936	2			N	-0-			-0-
08		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	2744	-0-	-15 B	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
08	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				
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	1054	-0-	-589 B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590				
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	1297	-0-	-780 B	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928				
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	1930	-0-	-767 B	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 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				
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	2103	-0-	-5 B	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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				
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	945	-0-	-78 B	-0-	945	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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				
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	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	2	N	-0-			-0-
08	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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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	8782	-0-	-1200 B	-0-	8782	2		-0-
08	8990 X	NO RPT	-0-	-8990 B	-0-			NO RPT	-0-
-----									
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761	
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	4302	-0-	-875 B	-0-	4302	2		-0-
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-			NO RPT	-0-
-----									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
-----									
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353	
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	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
-----									
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424	
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	3929	-0-	-442 B	-0-	3929	2		-0-
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-			NO RPT	-0-
-----									
OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981	
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	20603 X	20603	-0-	-0- B	-0-	20603	2		-0-
08	18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-			NO RPT	-0-
-----									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255	
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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	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
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	9135	-0-	-599 B	-0-	9135 2		N	-0-			-0-
08	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

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	6347	-0-	-2333 B	-0-	6347 2		N	-0-			-0-
08	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

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	1076	-0-	-102 B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
08	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

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	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
08	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

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	9942	-0-	-2272 B	-0-	9942 2		N	-0-			-0-
08	10602 X	NO RPT	-0-	-10602 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

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-
08	1643 N	1557	-0-	-86 B	-0-	240 1	1317 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			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	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
08	T. A.	5695	-0-	5695 B	5695	877	1	4818	3	Y	-0-					-0-	
JOHNSTON GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON GAS UNIT 3										WELL #: 1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526	
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	92	1	804	3	Y	-0-					-0-	
04	1380 N	1093	-0-	-287 B	-0-	182	1	911	3	Y	-0-					-0-	
05	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	218	1	740	3	Y	-0-					-0-	
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	184	1	743	3	Y	-0-					-0-	
07	1116 N	706	-0-	-410 B	-0-	179	1	527	3	Y	-0-					-0-	
*08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-					-0-	
FLAME GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
KOCUREK GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
STOCKTON GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897	
03	13082 X	11790	-0-	-1292 B	-0-	1210	1	10580	3	Y	-0-					-0-	
04	2850 X	695	-0-	-2155 B	-0-	116	1	579	3	Y	-0-					-0-	
05	2945 X	295	-0-	-2650 B	-0-	67	1	228	3	Y	-0-					-0-	
06	11400 X	472	-0-	-10928 B	-0-	94	1	378	3	Y	-0-					-0-	
07	11780 X	382	-0-	-11398 B	-0-	97	1	285	3	Y	-0-					-0-	
08	2201 X	66	-0-	-2135 B	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-	
JOHNSTON GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		253102										
TURNER GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	293017	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	8610 - 8630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	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	1117	-0-	1117	B	1117	1117 2			N	-0-	-0-
07	0 W	951	-0-	951	B	2068	951 2			N	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	2068				N	NO RPT	-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		253102										
BENHAM GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	282730	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8613 - 8647	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

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

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	
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-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

WOOD ENERGY INC. 936795  
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

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

		03	14B DENY	-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-
		08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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

		03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PETTUS, E. (LULING)		//CONT.//		70988 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308								
RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 142398	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7632	-		7644	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAY, GEORGE		WELL #:		4LT	RRCID -> 144386	COMPL. DATE 01/21/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7893	-		7900	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----												
RAY, GEORGE		WELL #:		6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7608	-		7635	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
SHAY "D"		WELL #:	5	RRCID ->	167853	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 4901 - 4911				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
08	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				
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-
08	10664	10332	-0-	-332	-0-	863 1	9469 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				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

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

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

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

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
BUHLER		WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 5712 - 5715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
PLACEDO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5770 - 5774	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
LAKE PLACEDO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
SHELTON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 176044		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 6209		PERF. 5953 - 5964	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PLACEDO (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
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	
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-	
08	62 #	54	-0-	-8 B	-140	54 2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-57		CANCELLED UNDERAGE ->				-83			
-----												
PLACEDO, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
VANDENBERG & HILL			WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	



PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL		WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
IWR OPERATING, LLC		427252									
NANCE		WELL #: 9		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5194 - 5200	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
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-
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PLACEDO, EAST (5500 A) //CONT.// 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA  
 PALOMA OPERATING, LLC //CONT.// 100344  
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	
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
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	971	2	325	9	Y	295	299	1	36
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

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

PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

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

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	124	133	1					6

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

ORO RESOURCES, LLC		626507		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BRANDL		1		RRCID ->		281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5998 - 6002		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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

  

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			
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
08	1705	941	-0-	-764	-0-	812	2	129	9	Y	117	122	1	7

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC ROOS		013365		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ALLTEX OPERATING COMPANY ERP, W. E.		015056		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A		
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-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"		829289		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
POEHLER (COOK MT.)		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN BROTHERS		254443		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266		
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										

OIL AND GAS DIVISION

-----

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443  
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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 2544443  
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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-
08	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 2544443  
 URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

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
08	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 2544443  
 CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187
08	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 2544443  
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

03	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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTER		72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051								
WILLBERN		WELL #: 1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 #	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-
08	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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC		066718								
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
08	14B2 EXT	571	-0-	571	571	571 1	N	-0-		-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOHMANN		WELL #: 2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		076738										
CUTBIRTH		WELL #:		1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CUTBIRTH		WELL #:		2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945										
PITTMAN		WELL #:		2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 - 1358
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3480 - 3482
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
-----													
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-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													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----															
PRIDHAM LAKE (1560)															
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										73147 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA	
BASS, M. F.										076738					
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630															
M	O	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			
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC															
EKSTRUM										905376				CNTY: VICTORIA	
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
PRIDHAM LAKE (2450)															
CXL ENERGY LLC										73147 485		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA	
BASS, M. F.										195770					
-----															
WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
PRIDHAM LAKE (4210)															
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										73147 750		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
DIETZEL										905376					
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062															
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-			
08	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
PRIDHAM LAKE (4300)															
FORZA OPERATING, LLC										73147 780		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: VICTORIA	
LACOURSE UNIT										278837					
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 292396 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4108 - 4128															
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)															
MANDARIN OIL & GAS COMPANY										73150 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
SIMPSON -G-										523885					
-----															
WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18 1	180 2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S.		WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUSA, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 168734		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818				
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-
08	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				
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	47 1	501 2	N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	130 1	1357 2	N	-0-			-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	125 1	1217 2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1225	-0-	-263 B	-0-	112 1	1085 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OIL AND GAS DIVISION

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

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

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
TRAYLOR, ALMA V.		834097									
		WELL #:	2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237 PERF. 3062 - 3065		
03	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEUHAUS, F.W.		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
		479180									
		WELL #:	9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039 PERF. 3018 - 3024		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEUHAUS, F.W.		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
		479180									
		WELL #:	7	RRCID ->	283917	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 5902		
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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

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

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

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

PROVIDENT CITY (MIOCENE)															
TMR EXPLORATION, INC.															
STEINMAN, ALFRED															
WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280															
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-
08		1426 X	703	-0-	-723	-0-	63	1	640	2	N	-0-			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)															
TMR EXPLORATION, INC.															
STEINMAN, ALFRED															
WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRAYLOR-MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)															
TMR EXPLORATION, INC.															
BENNER, WILLIAM															
WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)															
RINCON PETROLEUM CORPORATION															
7Y															
WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2022															

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	51 1	515 2	Y	2			3

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

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
08	14B2 EXT	81	-0-	81	376	8 1	73 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

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

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

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

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

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
08	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	344 1	1825 2	N	21			390

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		//CONT.// 73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 12970		
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	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14148 - 14594		
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	68 1	685 2	Y	4	4	1	4
						4 9						
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	67 1	724 2	Y	4	4	1	4
						4 9						
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	81 1	839 2	Y	3	4	1	3
						3 9						
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	70 1	682 2	Y	3	4	1	2
						3 9						
07	837 N	718	-0-	-119	-0-	67 1	648 2	Y	3	4	1	1
						3 9						
08	930 N	715	-0-	-215	-0-	64 1	649 2	Y	2			3
						2 9						

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8558 - 8684		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8590 - 8728		
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	119 1	1202 2	Y	17	19	1	17
						19 9						
04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	116 1	1250 2	Y	24	22	1	19
						26 9						
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	122 1	1267 2	Y	14	20	1	13
						15 9						
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	117 1	1141 2	Y	9	17	1	5
						10 9						
07	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	105 1	1022 2	Y	12	16	1	1
						13 9						
08	1395 N	935	-0-	-460	-0-	83 1	842 2	Y	9			10
						10 9						

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					
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	22 1	221 2	Y	4	4	1	4						
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23 1	246 2	Y	4	4	1	4						
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	230 2	Y	3	4	1	3						
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	224 2	Y	3	4	1	2						
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	23 1	219 2	Y	3	4	1	1						
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	Y	2			3						

PROVIDENT CITY GAS UNIT													WELL #: 5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH 8790	PERF. 8623	- 8728
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

PROVIDENT CITY GAS UNIT													WELL #: 6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8604	- 8690
03	7781 X	6009	-0-	-1772	-0-	528 1	5331 2	Y	136	147	1	132						
04	8070 X	5858	-0-	-2212	-0-	488 1	5259 2	Y	101	129	1	104						
05	8339 X	6033	-0-	-2306	-0-	518 1	5393 2	Y	111	136	1	79						
06	8070 X	6229	-0-	-1841	-0-	570 1	5545 2	Y	104	141	1	42						
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	563 1	5471 2	Y	115	144	1	13						
*08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	567 1	5760 2	Y	77			90						

PROVIDENT CITY UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 8505	- 8694
03	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	104 1	1045 2	Y	6	7	1	14						
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	99 1	1068 2	Y	10	9	1	15						
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	98 1	1018 2	Y	4	8	1	11						
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	103 1	999 2	Y	4	7	1	8						
07	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	100 1	965 2	Y	6	7	1	7						
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	90 1	912 2	Y	2			9						



OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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				
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
08	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				
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-
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	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				
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
08	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				
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
08	DLQ G-10	14324	-0-	14324	14324	444	1	13836	2	Y	40	80	1	56

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		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
08		14B2 EXT	24	-0-	24	44	2	1	22	2	N	-0-			50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 05/07/1990			TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		6696 #	6612	-0-	-84	-0-	370	1	6225	2	N	15			63
04		6090 #	6005	-0-	-85	-0-	396	1	5603	2	N	5			68
05		6293 #	3559	-0-	-2734	-0-	266	1	3293	2	N	-0-			68
06		6531 R	6531	-0-	-0-	-0-	437	1	6092	2	N	2			70
07		6603 #	5733	-0-	-870	-0-	418	1	5312	2	N	3	13	1	60
*08		6603 #	6088	-0-	-515	-0-	448	1	5639	2	N	1			61

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671													
HANCOCK "H"		WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-			-0-
04		630 N	455	-0-	-175	-0-	28	1	427	2	N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-			-0-
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	117	1	2029	2	N	9			9
*07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	112	1	1761	2	N	6			15
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	7	9			N	NO RPT			15

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	216	1	923	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1032	-0-	-138	-0-	183	1	849	2	N	-0-			-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	214	1	950	2	N	-0-			-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	210	1	957	2	N	-0-			-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	216	1	976	2	N	-0-			-0-
*08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	217	1	976	2	N	-0-			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
*08	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	13011	2	74 9	N	67		115

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115			
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-
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	140	1	629 2	N	-0-		-0-

NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228			
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
08	7936 X	7786	-0-	-150	-0-	310	1	7451 2	N	23		58

DICKSON FOUNDATION GU		WELL #: 1		RRCID -> 288390		COMPL. DATE 07/10/2019			TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052			
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
08	DLQ G-10	2795	-0-	2795	2795	85	1	2637 2	Y	66	70 1	43

SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526			
REXER		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HANCOCK GU 1		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030								
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
*08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	345	1	2397	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								
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
						4	9									
06	5460 X	88	-0-	-5372	-0-	6	1	82	2	N	-0-					54
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					54
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
03	217 N	75	-0-	-142 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	32	1	363	2	N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1444	-0-	-509 B	-0-	87 1	1357 2		N	-0-		89
08	620 N	NO RPT	-0-	-620 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												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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												
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-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190												
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
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	276 1	1468 2		N	9		23

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060												
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-
08	496 N	383	-0-	-113	-0-	28 1	355 2		N	-0-		-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	1 1	17 2		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
L. KASKIE GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578																	
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	532	-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
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	-0-					11

L. KASKIE GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638																	
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	-0-	1	59	1		11
*08	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	269	1	3390	2	N	-0-					11

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)																	
XTO ENERGY INC.																	
HANCOCK, ET AL G.U.																	
WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK GU #1																	
WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846																	
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
08	9238	X	8750	-0-	-488	-0-	1102	1	7648	2	N	-0-					3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)																	
XTO ENERGY INC.																	
HANCOCK, EVA RUTH																	
WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916																	
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-
*08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	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	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
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-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	66 1	458 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

03	527 N	325	-0-	-202	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 2		N	-0-			-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-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

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-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	12 1	128 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

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

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

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

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)		73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F.W.		WELL #:	6L	RRCID ->	290937	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5688 - 5693
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	599	-0-	599	822	50 1	501 2	N	44	104
						48 9				
04	SWR 10	286	-0-	286	1108	24 1	260 2	N	2	106
						2 9				
05	SWR 10	846	-0-	846	1954	59 1	616 2	N	155	178 1 83
						171 9				
06	SWR 10	664	-0-	664	2618	56 1	543 2	N	59	142
						65 9				
07	3265 R	647	-0-	-2618	-0-	53 1	516 2	N	71	147 1 66
						78 9				
08	837 #	722	-0-	-115	-0-	54 1	551 2	N	106	172
						117 9				

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
TRAYLOR-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6078 - 6083
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7750 X	7082	-0-	-668 B	-0-	635 1	6405 2	N	38	181
						42 9				
04	7110 X	6525	-0-	-585 B	-0-	551 1	5940 2	N	31	179 1 33
						34 9				
05	7223 X	6501	-0-	-722 B	-0-	567 1	5900 2	N	31	64
						34 9				
06	6840 X	6030	-0-	-810 B	-0-	557 1	5423 2	N	45	109
						50 9				
07	7068 X	6312	-0-	-756 B	-0-	586 1	5680 2	N	42	151
						46 9				
*08	7135 X	7135	-0-	-0- B	-0-	636 1	6453 2	N	42	181 1 12
						46 9				

NEUHAUS, F.W..		73293 719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4	RRCID ->	282717	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5369 - 5374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)		73293 719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4	RRCID ->	282717	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5369 - 5374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT, J.		WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 5302 - 5308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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

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

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

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-
08	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

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

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

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

PROVIDENT CITY (4000, EAST)												
CAMOIL, INC.												
KNIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT	-0-

  

VIPER S.W.D., LLC												
ALLEN												
WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

PROVIDENT CITY (5800)												
TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS, F. W.												
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

WALTERS, DOROTHY												
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MILLER-ALLEN GAS UNIT												
WELL #: 386310 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624												
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
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												
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-	3
*08	9455 X	7669	-0-	-1786	-0-	564	1	7105	2	N	-0-	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2020												

E.P.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375				
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
*08	12400 X	10243	-0-	-2157	-0-	753 1	9490 2	N	-0-			2

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854				
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	596	-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-
08	620 N	596	-0-	-24	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD		WELL #: 1		RRCID -> 289748		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826				
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-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC DICKSON, R. FOUNDATION		767838 WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

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-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	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

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

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
08	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

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

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-
08	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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
RAMIRENA (4900)				74422 900	ASSOCIATED	49B												CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471														
DOS PESOS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 283529	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4986	-	4989								
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-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

-----																		
RAMIRENA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL												CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471														
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	-	3733								
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	

-----																		
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)				74429 099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL												CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471														
MCCASLIN, CHARLES L.				WELL #: 18-D	RRCID -> 158260	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5865	PERF. N/A										
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	

-----																		
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)				74429 297	ASSOCIATED	CAPACITY												CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471														
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 21	RRCID -> 159823	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4743	-	4753								
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

-----																		
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)				74429 726	ASSOCIATED	49B												CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471														
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 31 D	RRCID -> 080410	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5126	-	5134								
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

-----																	
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 36	RRCID -> 098691	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 5426	PERF. 5093	-	5096							
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
-----													
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518	
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-
08	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		WELL #:		24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
-----													
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----													
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
-----													
WALTON		WELL #:		1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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-	
08	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			
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	86	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	128	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	155	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	
-----											
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460			
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
-----											
TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330			
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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			
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-	
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	
03	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180		
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-	-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		
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40		RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747	- 1765	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAMBERT-ROSE			WELL #: 2		RRCID -> 262874	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 1710	- 1716	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. J. FOX 'A'			WELL #: 44		RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704	- 1711	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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-
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
-----												
G. & M. ENERGY COMPANY		292290										
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 3350 - 3355		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
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-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	3 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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
*08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
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-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	22	7	1	15

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

MIGUELITA SCANIO		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		100344										
		WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6750)		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	
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	2

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	7	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLR GAUGING CORP.		161338											
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5578 -	5584
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533
MIGUELITA SCANIO												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834
ROOKE, P. H.												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
LAMBERT, J. A.												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A
ROOKE, P. H.												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A
HYNES, PHIL												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
08	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		WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5288 - 5294
ROOKE												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	23653	8414	-0-	-15239	-0-	8414	2			Y	-0-			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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830				
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1												
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

EMERALD OIL & GAS LC		250964		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446				
OBRIEN, J. J.		WELL #: 1												
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
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL		WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WYRICK & HUGHES		945880												
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470				
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-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	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	
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-
08	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	
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
*08	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	203 2	24 9	Y	22	13 1	23
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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	
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-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-		-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
RYALS -A-		2									
		WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	184	181	1	148
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	7			155
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		114	2	164	9	N	149	162	1	142
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-		234	2	244	9	N	222	166	1	198
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-		33	2	133	9	N	121	176	1	143
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-						N	102	72	1	173

SCANIO, MIGUELITA			75668 945 100344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
			WELL #: 18	RRCID -> 234584	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6590	-		6594					
03	13 N	12	-0-	-1 B	-0-		12	2			Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16	2			Y	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25	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					
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		174	1	1907	2	N	-0-			16
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		174	1	1694	2	N	-0-			16
05	2077 N	1939	-0-	-138	-0-		174	1	1756	2	N	8			24
							9	9							
06	2010 N	1506	-0-	-504	-0-		108	1	1396	2	N	2			26
							2	9							
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-		174	1	1700	2	N	-0-			26
08	1953 N	394	-0-	-1559	-0-		48	1	337	2	N	8			34
							9	9							

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

RENGER (WILCOX 12600) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM			75947 750 301273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
			WELL #: 1	RRCID -> 278880	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 12723	PERF. 11512	-		11525					
03	3658 X	3393	-0-	-265 B	-21403		645	1	2543	2	N	186	174	1	224
							205	9							
04	3420 X	3190	-0-	-230 B	-21403		624	1	2380	2	N	169	179	1	214
							186	9							
05	3472 X	3345	-0-	-127 B	-21403		645	1	2512	2	N	171	188	1	197
							188	9							
06	3270 X	3296	-0-	26 B	-21377		624	1	2465	2	N	160	175	1	182
							31	4	176	9					
07	3379 X	3428	-0-	49 B	-21328		645	1	2556	2	N	155	172	1	164
							56	4	171	9				1 8	
08	3379 X	3413	-0-	34 B	-21294		645	1	2544	2	N	161	181	1	144
							47	4	177	9					

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13290 - 13760		
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-
08		T. A.	-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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630 - 13776		
03		930 X	384	-0-	-546	B	-1454722	5 1 10 9	369 2	Y	9	228 5	234
04		870 X	496	-0-	-374	B	-1454722	11 1 1 9	484 2	Y	1		235
05		589 X	231	-0-	-358	B	-1454722	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
08		217 N	557	-0-	340	B	-1454200	15 1	542 2	Y	-0-		235
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484 - 13910		
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
08		1798 X	265	-0-	-1533	B	-0-	7 1	258 2	N	-0-		41
RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992 - 14050		
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
*08		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	12 1	430 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	EOM BALANCE
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
*08	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	24 1	876 2	Y	-0-		60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

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-
*08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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-
08	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

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-
*08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	23 1	842 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	328	-0-	-850	-0-	4	1	318	2	N	5			128
						6	9							
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	15	1	969	2	N	5			133
						6	9							
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	20	1	2228	2	N	7			140
						8	9							
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1369	2	N	2			142
						2	9							
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	15	1	1416	2	N	-0-			142
08	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	20	1	1877	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

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

-----  
 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

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
08	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

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

-----  
 SALIDA EXPLORATION, LLC 744095  
 ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

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



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		FLETCHER OPERATING, LLC		TURNBOW		WELL #:	2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 - 9925
						WELL #:	2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 - 9925
03	1891 X	1849	-0-	-42 B	-0-		388	1	1393	2	N	62			130
04	1710 X	1694	-0-	-16 B	-0-		1626	2	68	9	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
*08	2420 X	2420	-0-	-0- B	-0-		52	9	600	1	N	39	166	1	36
							43	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
VISION OIL AND GAS LLC		KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980 - 10032	
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	-0-	-0-	-0- B	-87707						N	-0-			57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87707						N	NO RPT			57

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
-----															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976						N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RUDMAN, W. (LULING 6790)		DAYLIGHT PETROLEUM LLC		MCFALL-KERBY		WELL #:	5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	4886						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	4886						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	4886						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	4886						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	4886						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	4886						N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RUNGE, E. (HACKNEY)		PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9421 - 9612
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-



RUNGE, E. (ROEDER) 2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA		78902 475 953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 4358 - 4702			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-		78902 480 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WELL #:		1 U	RRCID ->	062357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11885	PERF.10306 - 10312			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3871	3470	-0-	-401	-0-	3451 2	19 9	Y	17		126
04		3352	3161	-0-	-191	-0-	3130 2	31 9	Y	28	93 1	61
05		3185	3185	-0-	-0-	-0-	3164 2	21 9	Y	19		80
06		2970	2661	-0-	-309	-0-	2631 2	30 9	Y	27		107
07		3069	2846	-0-	-223	-0-	2820 2	26 9	Y	24		131
08		3379	2975	-0-	-404	-0-	2962 2	13 9	Y	12		143

RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-		78902 600 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WELL #:		1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	11885	PERF. N/A			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK		79140 500 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10175 - 10324			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	11 1	809 2	N	7	5 5	42
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	8 9	20 1	N	8	8 5	42
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	9 9	21 1	N	-0-		42
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	22 1	816 2	N	-0-		42
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31 1	971 2	N	-0-		42
*08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	27 1	958 2	N	-0-		42

KLIMITCHEK		79140 500 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		4	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12362 - 14184			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	10 1	709 2	N	16		98
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	18 9	19 1	N	15		113
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	17 9	16 1	N	13		126
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	14 9	19 1	N	22		148
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	24 9	28 1	N	19		167
*08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	21 9	30 1	N	13		180
							14 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		124 N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
VENTEX OPERATING CORP. 884527												
SCHEDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2022												

SCHEDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355												
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4482	3	68	9	N	43
04		3450 X	2599	-0-	-851	-0-	2577	3	22	9	N	43
05		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3746	3	56	9	N	43
06		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4666	3	25	9	N	43
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5252	3	44	9	N	43
*08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5366	3	47	9	N	43

SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201												
03		9145 X	8838	-0-	-307	-0-	8729	3	109	9	N	73
04		8850 X	4941	-0-	-3909	-0-	4890	3	51	9	N	95
05		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9313	3	143	9	N	162
06		8670 X	8031	-0-	-639	-0-	7941	3	90	9	N	35
07		8897 X	7357	-0-	-1540	-0-	7269	3	88	9	N	68
08		9455 X	7405	-0-	-2050	-0-	7317	3	88	9	N	99

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310												
03		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5035	3	63	9	N	163
04		4860 X	2885	-0-	-1975	-0-	2860	3	25	9	N	171
05		5022 X	4685	-0-	-337	-0-	4617	3	68	9	N	193
06		4920 X	4714	-0-	-206	-0-	4663	3	51	9	N	41
07		5084 X	4177	-0-	-907	-0-	4127	3	50	9	N	57
08		5084 X	4139	-0-	-945	-0-	4096	3	43	9	N	67

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
VENTEX OPERATING CORP. 884527												
SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538												
03		2852 #	2800	-0-	-52	-0-	2780	3	20	9	N	104
04		2730 #	1580	-0-	-1150	-0-	1567	3	13	9	N	115
05		3158 R	3158	-0-	-0-	-0-	3083	3	75	9	N	180
06		2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2764	3	41	9	N	40
07		2883 #	2326	-0-	-557	-0-	2300	3	26	9	N	62
08		3162 #	2249	-0-	-913	-0-	2225	3	24	9	N	82

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	
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	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SALEM (1100)		79782 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403										
MCCAN, C. K. JR. "C"		WELL #:	6	RRCID ->	135419	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	1156 - 1166	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT			-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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:	26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	1394 - 1399	
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1	N	-0-		-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1	N	-0-		-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-		-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1	N	-0-		-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1	N	-0-		-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1	N	-0-		-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	
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

-----												
SALEM (1500)												
CXL ENERGY LLC												
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"												
79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
195770												
WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SALEM (1600)												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"												
79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
100403												
WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635												
-----												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SALEM (1800)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
MCCAN, C. K. JR. ET AL												
79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
208171												
WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800												
-----												
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
-----												
SALEM (1900)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
MUSSELMAN												
79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
040797												
WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860												
-----												
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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SALEM (3180)												
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.												
KONRAD												
79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
424737												
WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152												
-----												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-
08	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DIEBEL "B"		1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832								
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DIEBEL "C"		1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753								
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-
08	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MUSSELMAN		WELL #:		D 1		RRCID ->		239400		COMPL. DATE		06/11/2008		TOTAL DEPTH		3510		PERF.		2628 - 2631	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT													-0-
05	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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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-
08	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) CREST PETROLEUM, LLC LOCKWOOD, M. G.		80117 470 189894	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
WELL #:		3 L	RRCID -> 004054	COMPL. DATE 03/25/1960	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7556	- 7576				
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	EOM BALANCE
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
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993		Y	NO RPT		8

SAN DOMINGO (7700) SYDSON ENERGY, INC. FAIN-BECK GAS UNIT		80193 830 833587	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
WELL #:		1	RRCID -> 004068	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 7951	PERF. 7700	- 7730				
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) ENSIGN OPERATING LLC PICKETT GAS UNIT		80280 500 253102	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
WELL #:		1	RRCID -> 259567	COMPL. DATE 02/13/2011	TOTAL DEPTH 13799	PERF.16199	- 17912				
03		1446 N	1446	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		619
04		1791 N	1791	-0-	-0-	1415 2	376 9	N	342	342 1	619
05		1442 N	1442	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		619
06		1383 N	1383	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		619
07		1798 N	1570	-0-	-228	1415 2	155 9	N	141	141 1	619
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) BLUEBONNET OIL & GAS SANGER HEIRS 391		80759 500 076838	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1	RRCID -> 110561	COMPL. DATE 03/30/1984	TOTAL DEPTH 10442	PERF.10300	- 10337				
03		165 N	165	-0-	-0-	49 1	115 2	N	1		3
04		180 N	169	-0-	-11	1 9	48 1	N	1		4
05		143 N	143	-0-	-0-	48 1	95 2	N	-0-		4
*06		150 N	111	-0-	-39	36 1	75 2	N	-0-		4
07		127 N	127	-0-	-0-	48 1	79 2	N	-0-		4
*08		148 N	148	-0-	-0-	54 1	94 2	N	-0-		4

SANGER HEIRS 392		WELL #:	1LT	RRCID -> 114492	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 13218	PERF.10270	- 10344			
03		372 N	322	-0-	-50	95 1	227 2	N	-0-		135
04		254 N	254	-0-	-0-	73 1	181 2	N	-0-		135
05		372 N	275	-0-	-97	92 1	183 2	N	-0-		135
*06		300 N	182	-0-	-118	59 1	123 2	N	-0-		135
07		269 N	269	-0-	-0-	102 1	167 2	N	-0-		135
*08		302 N	302	-0-	-0-	110 1	192 2	N	-0-		135

SANGER HEIRS 391		WELL #:	4LT	RRCID -> 116097	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10341	- 10473			
03		341 N	271	-0-	-70	79 1	192 2	N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	84 1	208 2	N	-0-		-0-
05		341 N	170	-0-	-171	57 1	113 2	N	-0-		-0-
*06		408 N	408	-0-	-0-	132 1	276 2	N	-0-		-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	94 1	155 2	N	-0-		-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	85 1	148 2	N	-0-		-0-



SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838								
SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10282 - 10330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		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-
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	92 1	160 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	
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
*08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	281 1	2814 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	
03	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
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-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOOD				WELL #:	81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4068 - 4090
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

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

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1		79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				79
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017									

WOOD "H"		WELL #:		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77

WOOD		WELL #:		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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 #:		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
HEARD, V. E.		WELL #:		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	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
08	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  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

SAWFISH (WILCOX 10400)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
MCCABE ETAL GU												
81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
419886												
WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		133595 X	133595	-0-	-0- B	-0-	120179	2	13416	9	Y	934
04		123481 X	123481	-0-	-0- B	-0-	110820	2	12661	9	Y	711
05		119921 X	119921	-0-	-0- B	-0-	108093	2	11828	9	Y	366
06		118685 X	118685	-0-	-0- B	-0-	107040	2	11645	9	Y	795
07		129371 X	129371	-0-	-0- B	-0-	117385	2	11986	9	Y	576
*08		111222 X	111222	-0-	-0- B	-0-	100279	2	10943	9	Y	825
-----												
MCCABE ETAL GU												
WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966												
03		101324 X	101324	-0-	-0- B	-0-	92626	2	8698	9	Y	504
04		93554 X	93554	-0-	-0- B	-0-	85260	2	8294	9	Y	850
05		97230 X	97230	-0-	-0- B	-0-	88928	2	8302	9	Y	885
06		96387 X	96387	-0-	-0- B	-0-	88207	2	8180	9	Y	584
07		103234 X	103234	-0-	-0- B	-0-	94955	2	8279	9	Y	544
*08		102808 X	102808	-0-	-0- B	-0-	95156	2	7652	9	Y	626
-----												
BOEDEKER ETAL GU												
WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476												
03		109189 X	109189	-0-	-0- B	-0-	93628	2	15561	9	Y	808
04		95438 X	95438	-0-	-0- B	-0-	82479	2	12959	9	Y	640
05		94631 X	94631	-0-	-0- B	-0-	83093	2	11538	9	Y	828
06		95100 X	88503	-0-	-6597 B	-0-	78435	2	10068	9	Y	476
07		82701 X	82701	-0-	-0- B	-0-	74051	2	8650	9	Y	829
*08		80795 X	80795	-0-	-0- B	-0-	72050	2	8745	9	Y	700
-----												
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	547
04		87635 X	65727	-0-	-21908 B	-0-	56399	2	9328	9	Y	738
05		76050 X	76050	-0-	-0- B	-0-	65552	2	10498	9	Y	566
06		83099 X	83099	-0-	-0- B	-0-	71933	2	11166	9	Y	613
07		83896 X	83896	-0-	-0- B	-0-	72125	2	11771	9	Y	661
*08		90959 X	90959	-0-	-0- B	-0-	78591	2	12368	9	Y	591
-----												
MCCABE ETAL GU												
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538												
05		0	10120	-0-	10120 B	10120	8074	2	2046	9	N	650
06		0	47262	-0-	47262 B	57382	37787	2	9475	9	N	979
*07		DELQ PR	40720	-0-	40720 B	98102	32642	2	8078	9	N	297
*08		148511 X	50409	-0-	-98102 B	-0-	40303	2	10106	9	N	568
-----												
BOEDEKER ETAL GU												
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428												
*07		66785 X	66785	-0-	-0- B	-0-	58437	2	8348	9	N	296
*08		63453 X	63453	-0-	-0- B	-0-	55317	2	8136	9	N	244
-----												
SAWFISH (EDWARDS)												
ENSIGN OPERATING LLC												
BOOTHE GAS UNIT												
81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
253102												
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354												
03		DLQ G-10	2569	-0-	2569 B	5443	155	1	2414	2	Y	-0-
04		8104 X	2661	-0-	-5443 B	-0-	177	1	2484	2	Y	-0-
05		3596 X	3256	-0-	-340 B	-0-	218	1	3038	2	Y	-0-
06		3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	216	1	3074	2	Y	-0-
*07		3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	208	1	3081	2	Y	-0-
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					Y	NO RPT

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
BOOTHE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.13994	- 16890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	1096	-0-	-206 B	-0-	69 1	1027 2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- 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	
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		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	137 1	2026 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MUENICH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230767	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	14361	PERF.15094	- 16782	
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	17169	-0-	-377 B	-0-	1085 1	16084 2	Y	-0-			53
08		17360 X	NO RPT	-0-	-17360 B	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
MUENICH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231752	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	14388	PERF.14119	- 16558	
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	5237	-0-	-343 B	-0-	331 1	4906 2	N	-0-			59
08		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	
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	2502	-0-	-40 B	-0-	158 1	2344 2	N	-0-			79
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			79
-----													
MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233767	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	14413	PERF.14344	- 16820	
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	6223	-0-	-163 B	-0-	393 1	5830 2	Y	-0-			-0-
08		6231 X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MUENICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.14396	- 17239	
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	4570	-0-	-483 B	-0-	289 1	4281 2	Y	-0-			210
08		4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-			Y	NO RPT			210

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	180	1	2668	2	N	-0-			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

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	6623	-0-	-11729 B	-0-	419	1	6204	2	N	-0-			-0-
08	17360 X	NO RPT	-0-	-17360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BROWNING, LANDON 103003  
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GARRISON LTD.				295861								
SCHILHAB				WELL #: 1	RRCID -> 229727	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6254	- 6262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947								
D. MORTON				WELL #: 1	RRCID -> 281828	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 6092	- 6122			
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	
*08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-	237	
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #: 2 T	RRCID -> 285303	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6154	- 6190			
03	9176	X	6692	-0-	-2484	-0-	6589 3	103 9	N	94	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	
*08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-	188	
SECOND CHANCE (ROEDER)				82040 365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
J.W. SERVICE COMPANY				427288								
BADE				WELL #: 1	RRCID -> 155041	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10818	- 10827			
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	
08	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			
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-	
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
SIMMONS SUBDIVISION UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 17150	PERF.16776	- 16816			
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-	
*08	48626	X	48626	-0-	-0-	-0-	48626 2		N	-0-	-0-	



SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
UMMA RESOURCES, LLC				875670									
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1	RRCID -> 117743	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	17744	PERF.	16692	- 16794	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID -> 127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3605	- 3709	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
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-
08	7564 #	4501	-0-	-3063	-0-	971	1	3530	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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID -> 151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5574	- 5581	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID -> 170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5578	- 5583	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
SHOPNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
SHOPNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

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-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOPNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
 SHOPNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395  
 BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

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

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
08	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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022

-----													
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
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				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		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				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		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				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		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				
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-	
08		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

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

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

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

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

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

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

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	Y	439	343 1		147
06	DLQ G-10	5291	-0-	5291	11994	4877 2	Y	376	462 1		61
07	DLQ G-10	4203	-0-	4203	16197	3861 2	Y	311	245 1		127
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16197		Y	NO RPT			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509								
WOFFORD, R.L.		WELL #:	1	RRCID ->	130075	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	7622 PERF. 3080 - 3140	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443  
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443  
 MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			160
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			160
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-			160
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1	N	-0-			160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971  
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

03	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	1117	1	14226	2	N	301	365	1	88
						331	9							
04	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	1001	1	12992	2	N	272	188	1	172
						299	9							
05	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	1102	1	12829	2	N	238	369	1	41
						262	9							
06	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1205	1	12023	2	N	214	180	1	75
						235	9							
07	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	1309	1	11983	2	N	232	186	1	121
						255	9							
*08	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1209	1	11247	2	N	186	186	1	121
						205	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-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							
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
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
08	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 #:		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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 #:		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
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-	-0-			N	NO RPT			162
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	0 # NO RPT	-0-	-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 #:		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
BROOKING, M.M.		WELL #:		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926				
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			212

MM BROOKING #3		180199		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELL #:		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666						
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			163

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
BROOKING, M.M.		WELL #:		2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854	- 8866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPEAKS ( 1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
HOBBES, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID -> 200549	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1798	- 1802			
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-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558				CNTY: LAVACA				
KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794	- 1796			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

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-
08	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

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

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	13360 - 14720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		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-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			-0-
-----															
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	14418 - 16368			
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
*08		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	1025	1	8265	2	Y	-0-			27
-----															
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	14468 - 15053			
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-
08		961 X	663	-0-	-298	-0-	73	1	590	2	Y	-0-			-0-
-----															
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14440 - 14594			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14013 - 14573			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14007 - 14029			
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
*08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	2	N	-0-			19

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
ROBERTSON			WELL #:	3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	10962 - 17428	
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
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	481	1	1438	2	Y	48	141 1	58
						53	9						
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	475	1	1388	2	Y	47		105
						52	9						
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	505	1	1410	2	Y	50		155
						55	9						
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	478	1	1370	2	Y	49	177 1	27
						54	9						
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	547	1	1456	2	Y	40		67
						44	9						
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	182	1	1469	2	Y	49		116
						54	9						
ROBERTSON			WELL #:	7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	16186 - 17473	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROBERTSON			WELL #:	5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	16293 - 18916	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
08	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	
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
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1270	2	Y	-0-		11
FREEMAN, LYNELL			WELL #:	1	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	16132 - 18900	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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-
*08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	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

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
08	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

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
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	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

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
*08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	342	1	3085	2	Y	9			68



SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	775 N	637	-0-	-138	-0-	55 1	579 2	Y	3			11
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	3 9	48 1	Y	3	8 1		6
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	3 9	54 1	Y	1			7
06	630 N	316	-0-	-314	-0-	1 9	33 1	Y	3			10
07	620 N	467	-0-	-153	-0-	3 9	47 1	Y	-0-			10
08	651 N	424	-0-	-227	-0-	1 9	42 1	Y	1			11

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178			
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-
08	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			
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-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49 1	442 2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485			
03	9858 X	6207	-0-	-3651	-0-	530 1	5627 2	Y	45			178
04	9540 X	6604	-0-	-2936	-0-	50 9	537 1	Y	37	127 1		88
05	9858 X	6129	-0-	-3729	-0-	41 9	498 1	Y	18			106
06	8130 X	4908	-0-	-3222	-0-	20 9	515 1	Y	16			122
07	6820 X	5797	-0-	-1023	-0-	18 9	578 1	Y	29			151
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	32 9	605 1	Y	20			171

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			
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	250	-0-	-184	-0-	15 1	235 2	N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HORNE, RANSOM, JR.		400500										
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
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-
*08	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
-----												
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
PILGREEN		WELL #: 3		RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103		PERF.14728 - 14750		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PILGREEN		WELL #: 7		RRCID -> 176547		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14730 - 14750		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14740 - 14796		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MIGL MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732						
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	148 1	232 2	Y	-0-						72
04	480 N	160	-0-	-320	-0-	82 1	78 2	Y	-0-						72
05	403 N	6	-0-	-397	-0-	3 1	3 2	Y	-0-						72
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-						72
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-						72
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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						
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						61
-----															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
EAVES				WELL #: 5	RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
04	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	1 1	11 2	N	-0-						23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
*07	99 X	87	-0-	-12	-0-	5 1	82 2	N	-0-						23
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						23
-----															
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
MIGL-QUINN				WELL #: 2A	RRCID -> 173089	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11232	- 11266						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
PILGREEN				WELL #: 5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280															
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	341	1	3439	2	N	11	133		
							12	9							
*08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	262	1	3084	2	N	-0-	133		
-----															
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		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-		
08		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															
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	3668	-0-	-734	-0-	313	1	3158	2	N	179	179	1	153
							197	9							
*08		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	394	1	4636	2	N	211	172	1	192
							232	9							
-----															
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286															
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		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	158	1	1592	2	N	247	180	1	227
							272	9							
08		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	134	1	1580	2	N	-0-			227

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
07		14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	N	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
-----												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
03		3317 X	1535	-0-	-1782	-0-	1533	2	2	9	N	-0-
04		3000 X	2202	-0-	-798	-0-	2005	2	197	9	N	-0-
05		3007 X	612	-0-	-2395	-0-	612	2			N	-0-
06		1500 X	225	-0-	-1275	-0-	225	2			N	-0-
07		2263 X	591	-0-	-1672	-0-	591	2			N	-0-
08		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	426	1	669	2	Y	40
04		930 N	146	-0-	-784	-0-	75	1	71	2	Y	40
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	383	1	339	2	Y	43
06		1080 N	573	-0-	-507	-0-	262	1	309	2	Y	45
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	Y	45
08		713 N	513	-0-	-200	-0-	57	1	456	2	Y	45
-----												
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
-----												
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786												
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	1482	-0-	-254	-0-	127	1	1282	2	N	66	181	1	90
						73	9							
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	131	1	1539	2	N	97			187
						107	9							
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 451280							
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MIGL-QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FRENCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440	
03	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	767 1	12783 2	N	-0-
04	12750 X	12333	-0-	-417	-0-	1181 1	11113 2	N	35
						39 9			
05	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	1599 1	11877 2	N	-0-
06	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	1331 1	11680 2	N	-0-
07	13547 X	11788	-0-	-1759	-0-	1064 1	10724 2	N	-0-
08	13547 X	12653	-0-	-894	-0-	990 1	11663 2	N	-0-
-----									
EAVES		WELL #: 6		RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	-0-
04	480 N	212	-0-	-268	-0-	20 1	192 2	N	-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	23 1	170 2	N	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2	N	-0-
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91 1	912 2	N	-0-
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56 1	654 2	N	-0-
-----									
PILGREEN		WELL #: 15		RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
-----									
XTO ENERGY INC.		945936							
MIGL-MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	403 N	113	-0-	-290	-0-	44	1	69	2	Y	-0-
04	510 N	23	-0-	-487	-0-	12	1	11	2	Y	-0-
05	403 N	37	-0-	-366	-0-	8	1	29	2	Y	-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	17	1	77	2	Y	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----											
FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862			
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	541	1	849	2	Y	-0-
04	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	597	1	570	2	Y	-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	382	1	1327	2	Y	-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	325	1	1484	2	Y	-0-
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	261	1	763	2	Y	-0-
08	1395 N	852	-0-	-543	-0-	94	1	758	2	Y	-0-
-----											
FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802			
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	Y	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	63	1	60	2	Y	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	2	Y	-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-
-----											
FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	24	1	38	2	Y	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796													
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72	
-----													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258													
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	47	47
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	-0-	47
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-	47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	47
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	47
-----													
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460													
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
							24	9					
05	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	72	1	3010	2	Y	10	32
							11	9					
06	3240	X	2805	-0-	-435	-0-	72	1	2722	2	Y	10	42
							11	9					
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	100	1	3190	2	Y	-0-	42
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	83	1	2988	2	Y	-0-	42
-----													
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296													
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-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
FREEMAN				WELL #: 5	RRCID -> 177964	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 15203	PERF.14256	- 14350			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	
-----												
FREEMAN				WELL #: 8	RRCID -> 180374	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 14780	PERF.14323	- 14363			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	
04	14B2 EXT	37	-0-	37	50	19	1	18	2	Y	-0-	
05	72 X	22	-0-	-50	-0-	5	1	17	2	Y	-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----												
FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 181727	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14720	PERF.14276	- 14334			
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	
04	4020 X	66	-0-	-3954	-0-	34	1	32	2	Y	-0-	
05	4154 X	21	-0-	-4133	-0-	5	1	16	2	Y	-0-	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	
07	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	340	1	993	2	Y	-0-	
*08	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	2381	1	19195	2	Y	-0-	
-----												
FREEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 185236	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13846	- 14426			
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	50	1	79	2	Y	-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	80	1	76	2	Y	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	Y	-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-	
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	28	1	83	2	Y	-0-	
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	
-----												
FREEMAN				WELL #: 12	RRCID -> 228183	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14480	- 14586			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	2	Y	-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	Y	-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. UPCHURCH, Z.			84984 416 161671		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	1	RRCID ->	004204	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	8408 - 8544
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	59 1	927 2	N	8			69
04	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	9 9 56 1	859 2	N	14			83
05	1023 N	199	-0-	-824 B	-0-	15 1 3 9	181 2	N	3			86
06	960 N	545	-0-	-415 B	-0-	28 1 39 9	478 2	N	35			121
07	961 N	769	-0-	-192 B	-0-	44 1 31 9	694 2	N	28			149
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			149
TRULL, B. W.			WELL #:	1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244
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	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TRULL, B. W.			WELL #:	2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198
03	1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	49 1	761 2	N	6			48
04	960 N	936	-0-	-24 B	-0-	7 9 57 1	864 2	N	14			62
05	868 N	196	-0-	-672 B	-0-	15 9 15 1	173 2	N	7			69
06	780 N	717	-0-	-63 B	-0-	8 9 37 1	655 2	N	23			92
07	961 N	753	-0-	-208 B	-0-	25 9 44 1	703 2	N	5			97
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-	6 9		N	NO RPT			97
HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST			WELL #:	03	RRCID ->	283279	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8362 - 8739
03	8184 X	5574	-0-	-2610 B	-0-	450 1 108 9	5016 2	N	98	178	1	104
04	7920 X	4919	-0-	-3001 B	-0-	450 1 91 9	4378 2	N	83			187
05	8184 X	4083	-0-	-4101 B	-0-	450 1 50 9	3583 2	N	45	172	1	60
06	7920 X	1852	-0-	-6068 B	-0-	225 1 112 9	1515 2	N	102			162
07	8184 X	4764	-0-	-3420 B	-0-	225 1 53 9	4486 2	N	48	175	1	35
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			N	NO RPT			35
XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL			WELL #:	1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)													
KARPER OIL & GAS CORPORATION													
PILGREEN													
WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)													
HYDROCARBON OPERATING, INC.													
CRANZ													
WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

  

SPEAKS, SW. (2500)													
GREAT TEXAS CRUDE INC.													
SARTWELLE F & Y UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MERIT ENERGY COMPANY													
FREEMAN													
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SPEAKS, S.W. (2600)													
KARPER OIL & GAS CORPORATION													
UNITED SWD													
WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000)  
XTO ENERGY INC.  
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
945936  
WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

SPEAKS, SW. (3400)  
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.  
TRULL

84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
161671  
WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (3600)  
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.  
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
161671  
WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	672 N	672	-0-	-0-	B	40	1	632	2	N	-0-					-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	B	53	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	B	86	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0-	B	104	1	1812	2	N	-0-					-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	B	28	1	444	2	N	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	B					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3980)  
O'TOOL OIL & GAS, LLC  
CLARK

84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
616966  
WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

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

SPEAKS, S.W. (12010)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
BING

84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
521516  
WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	5546	-0-	5546	5645	5466	2	80	9	N	73					110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5645					N	NO RPT					110

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-					108
*07	14B2 EXT	34165	-0-	34165	34165	882	1	32274	3	Y	172	186	1			94
						820	4	189	9							
08	14B2 EXT	24742	-0-	24742	58907	675	1	23350	3	Y	133	175	1			52
						571	4	146	9							
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825							
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-					Y	-0-					-0-
07	10881 X	76	-0-	-10805	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	236	1	4051	3	Y	-0-					-0-
						272	4									
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919							
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-					31
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	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							
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	98	9							
06	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	555	1	10752	3	Y	27	39	0			6
						16	4	30	9							
07	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	797	1	11694	3	Y	23	26	0			3
						329	4	25	9							
08	20708 X	16021	-0-	-4687	-0-	785	1	14827	3	Y	38	37	0			4
						367	4	42	9							
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256606	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13675 - 17380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	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						
*08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	390 1	6298 3	Y	1	1 0		-0-
						949 4						

SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES			
PI ENERGY, LLC				631633							
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID ->	146563	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8558 - 8566
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 8316 - 8326
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8220 - 8230
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



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

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022												

P1 ENERGY, LLC		631633		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	10 1	15 3	N	1			29
						1 9						
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
						6 9						
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	38 3	N	8			24
						9 9						
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	10 1	27 3	N	5			29
						6 9						
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	2	8 1		23
						2 9						

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10 1	690 3	N	4			261
						4 9						
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
						54 9						
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	10 1	669 3	N	73			221
						80 9						
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	10 1	662 3	N	46			267
						51 9						
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	10 1	736 3	N	17	77 1		207
						19 9						

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633  
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

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

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

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

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

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

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022

P1 ENERGY, LLC 631633  
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

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
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	3	N	-0-					35

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.// 85043 710		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
MONECKE, BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9700 - 9705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	-0-		-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9504 - 9518	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACKNEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9510 - 9526	
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					
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	190 1	1809 2	N	22		309
						24 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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65		125

-----

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) //CONT.// 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 ATOKA-GOHLKE WELL #: RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	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

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

-----

STINGRAY (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

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
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
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 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

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-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

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

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
UNDERWOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302				
03	19437 X	12103	-0-	-7334	-0-	255 1	11477 2	N	337	367 1		206
04	17220 X	15264	-0-	-1956	-0-	371 9	14656 2	N	280	175 1		311
05	15872 X	14978	-0-	-894	-0-	300 1	14337 2	N	301	369 1		243
06	14880 X	13439	-0-	-1441	-0-	308 9	12818 2	N	292	186 1		349
*07	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	310 1	13728 2	N	312	380 1		281
08	15779 X	13372	-0-	-2407	-0-	321 9	12754 2	N	280	370 1		191
						310 1						
						308 9						

SHINER EXPLORATION, LLC		777367		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384				
RORI ALBERT		WELL #: 4										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
BAKER FAMILY TRUST		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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-			26

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11719 - 11878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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			
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-
08	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			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-			127
-----														
MARLENE OLSON		WELL #:		2	RRCID ->	255738	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	12061	PERF.12216 - 16808			
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	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-			-0-
08	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			
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-
08	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			
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-
08	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			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-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														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	19034 X	15786	-0-	-3248 B	-0-	261	1	14073	3	N	1320	1484	1	245
						1452	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	6354	-0-	-342 B	-0-	36	1	5061	3	N	801	801	0	-0-
						376	5	881	9					
*04	7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-	5923	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-
08	7564 X	5155	-0-	-2409 B	-0-	4304	3	851	9	N	774	774	0	-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
*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							
08	19003 X	14350	-0-	-4653 B	-0-	133	1	12157	3	N	1873	1873	0	-0-
						2060	9							



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558												
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
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					
08	50592 X	36579	-0-	-14013 B	-0-	158	1	33975	3	N	2224	2224 0 -0-
						2446	9					
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 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-
08	23839 X	17727	-0-	-6112 B	-0-	2	1	16228	3	N	1361	1361 0 -0-
						1497	9					
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877												
*10	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	102	1	4675	3	N	528	528 0 -0-
						175	5	581	9			
*11	11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	190	1	10091	3	N	1063	1063 0 -0-
						1169	9					
*12	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	95	1	5207	3	N	1017	1017 0 -0-
						1119	9					
*01	5549 X	3897	-0-	-1652 B	-0-	65	1	3162	3	N	609	609 0 -0-
						670	9					
*02	10696 X	4419	-0-	-6277 B	-0-	78	1	3693	3	N	589	589 0 -0-
						648	9					
*03	11842 X	5492	-0-	-6350 B	-0-	89	1	4382	3	N	633	633 0 -0-
						325	5	696	9			
*04	11460 X	5620	-0-	-5840 B	-0-	107	1	4376	3	N	736	736 0 -0-
						327	5	810	9			
*05	6417 X	5771	-0-	-646 B	-0-	117	1	4804	3	N	740	740 0 -0-
						36	5	814	9			
*06	6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	129	1	5458	3	N	695	695 0 -0-
						765	9					
*07	5797 X	5400	-0-	-397 B	-0-	114	1	4622	3	N	604	604 0 -0-
						664	9					
08	5797 X	4781	-0-	-1016 B	-0-	91	1	4045	3	N	586	586 0 -0-
						645	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539															
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	
03		46283 X	42309	-0-	-3974 B	-0-	138	1	40116	3	N	1868	1868	0	-0-
							2055	9							
04		50434 X	50434	-0-	-0- B	-0-	149	1	47793	3	N	2265	2265	0	-0-
							2492	9							
05		47647 X	41881	-0-	-5766 B	-0-	126	1	39795	3	N	1782	1782	0	-0-
							1960	9							
06		46110 X	37955	-0-	-8155 B	-0-	118	1	36091	3	N	1587	1587	0	-0-
							1746	9							
*07		52111 X	48101	-0-	-4010 B	-0-	178	1	46164	3	N	1599	1599	0	-0-
							1759	9							
08		52111 X	47311	-0-	-4800 B	-0-	212	1	45679	3	N	1291	1291	0	-0-
							1420	9							
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	N	948	948	0	-0-
							170	5	1043	9					
*11		5316 X	5316	-0-	-0- B	-0-	82	1	4390	3	N	767	767	0	-0-
							844	9							
*12		6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	103	1	5649	3	N	703	703	0	-0-
							773	9							
*01		5859 X	4747	-0-	-1112 B	-0-	84	1	4107	3	N	505	505	0	-0-
							556	9							
*02		5292 X	3395	-0-	-1897 B	-0-	58	1	2732	3	N	550	550	0	-0-
							605	9							
*03		6510 X	5049	-0-	-1461 B	-0-	76	1	3794	3	N	817	817	0	-0-
							280	5	899	9					
*04		6300 X	1540	-0-	-4760 B	-0-	22	1	923	3	N	481	481	0	-0-
							66	5	529	9					
*05		6510 X	941	-0-	-5569 B	-0-	12	1	506	3	N	381	381	0	-0-
							4	5	419	9					
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-
08		5053 X	382	-0-	-4671 B	-0-	29	3	353	9	N	321	321	0	-0-
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677															
*10		38688 X	19820	-0-	-18868 B	-0-	15141	3	567	5	Y	3738	3738	0	-0-
							4112	9							
*11		27300 X	17741	-0-	-9559 B	-0-	13971	3	3770	9	Y	3427	3427	0	-0-
*12		18786 X	16472	-0-	-2314 B	-0-	13001	3	3471	9	Y	3155	3155	0	-0-
*01		16399 X	14254	-0-	-2145 B	-0-	11149	3	3105	9	Y	2823	2823	0	-0-
*02		13888 X	12225	-0-	-1663 B	-0-	9670	3	2555	9	Y	2323	2323	0	-0-
*03		14704 X	14704	-0-	-0- B	-0-	11009	3	818	5	Y	2615	2615	0	-0-
							2877	9							
*04		13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	9869	3	740	5	Y	2308	2308	0	-0-
							2539	9							
*05		15624 X	12895	-0-	-2729 B	-0-	10309	3	77	5	Y	2281	2281	0	-0-
							2509	9							
*06		14220 X	11671	-0-	-2549 B	-0-	9409	3	2262	9	Y	2056	2056	0	-0-
*07		14694 X	10040	-0-	-4654 B	-0-	7952	3	2088	9	Y	1898	1898	0	-0-
08		10726 X	9227	-0-	-1499 B	-0-	7129	3	2098	9	Y	1907	1907	0	-0-





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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- 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-
08	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	311	-0-	311 B	311	239	1	18	2	N	49	49	1			-0-
						54	9									
06	0	119284	-0-	119284 B	119595	2386	1	97213	2	N	17895	17865	0	30	1	-0-
						19685	9									
*07	DELQ PR	67	-0-	67 B	119662	5	1	61	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
08	116219 X	NO RPT	-0-	-116219 B	3443					N	NO RPT					-0-
-----																
ALEXANDER 01 AC				WELL #: 02H	RRCID ->	293184	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12995	-	21603		
05	0	231987	-0-	231987 B	231987	221501	1	83	2	N	9457	322	0	9135	1	-0-
						10403	9									
06	0	109112	-0-	109112 B	341099	2107	1	86643	2	N	18511	18485	0	26	1	-0-
						20362	9									
*07	485324 X	144225	-0-	-341099 B	-0-	2562	1	114805	2	N	24416	24383	0	33	1	-0-
						26858	9									
08	103664 X	NO RPT	-0-	-103664 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARATHON OIL EF LLC				WELL #: 525398	RRCID ->	264903	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	12280	-	12430		
FRANKE UNIT				1H												
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
MAY UNIT 1 AC			WELL #: 1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12151 - 12292						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- 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-	
08	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						
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154						
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-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						
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
WESTON GAS UNIT 1			WELL #: 10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411		PERF.13007 - 17475						
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										
08	6572 X	1593	-0-	-4979 B	-0-	401 1	1124 3	Y	50	49	0	2					
						13 4	55 9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	310 N	290	-0-	-20 B	-41200	241 1	6 4	Y	39	41 0	1
04	390 N	433	-0-	43 B	-41157	43 9	7 4	Y	155	154 0	2
05	496 N	189	-0-	-307 B	-41157	255 1	9 4	Y	27	28 0	1
06	270 N	206	-0-	-64 B	-41157	171 9	5 4	Y	14	15 0	-0-
07	434 N	281	-0-	-153 B	-41157	150 1	8 4	Y	84	83 0	1
08	186 N	187	-0-	1 B	-41156	30 9	4 4	Y	56	57 0	-0-
						186 1					
						15 9					
						181 1					
						92 9					
						121 1					
						62 9					
-----											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488		
03	7068 X	7030	-0-	-38 B	-38616	352 1	6397 3	Y	245	243 0	6
04	6840 X	6283	-0-	-557 B	-38616	11 4	270 9	Y	240	241 0	5
05	7068 X	6385	-0-	-683 B	-38616	330 1	5680 3	Y	233	233 0	5
06	6810 X	5583	-0-	-1227 B	-38616	9 4	264 9	Y	226	227 0	4
07	7037 X	6346	-0-	-691 B	-38616	340 1	5780 3	Y	245	245 0	4
08	7037 X	6390	-0-	-647 B	-38616	9 4	256 9	Y	211	208 0	7
						278 1	5042 3	Y			
						14 4	249 9	Y			
						312 1	5757 3	Y			
						7 4	270 9	Y			
						315 1	5833 3	Y			
						10 4	232 9	Y			
-----											
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427		
03	9145 X	9248	-0-	103 B	-82475	726 1	7763 3	Y	668	675 0	12
04	8850 X	8832	-0-	-18 B	-82475	24 4	735 9	Y	301	307 0	6
05	8432 X	6300	-0-	-2132 B	-82475	633 1	7853 3	Y	421	419 0	8
06	8940 X	4802	-0-	-4138 B	-82475	15 4	331 9	Y	26	33 0	1
07	9238 X	256	-0-	-8982 B	-82475	1020 1	4792 3	Y	-0-	1 0	-0-
08	9238 X	-0-	-0-	-9238 B	-82475	25 4	463 9	Y	-0-	-0-	-0-
						875 1	3862 3	Y			
						36 4	29 9	Y			
						188 1	62 3	Y			
						6 4		Y			
-----											
FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309		
03	3193 X	2985	-0-	-208 B	-0-	582 1	1989 3	Y	364	371 0	10
04	3090 X	2864	-0-	-226 B	-0-	14 4	400 9	Y	307	306 0	11
05	3689 X	2983	-0-	-706 B	-0-	414 1	2106 3	Y	428	427 0	12
06	3570 X	3077	-0-	-493 B	-0-	6 4	338 9	Y	480	479 0	13
07	3658 X	3183	-0-	-475 B	-0-	294 1	2211 3	Y	17	30 0	-0-
*08	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	7 4	471 9	Y	722	705 0	17
						514 1	2014 3	Y			
						21 4	528 9	Y			
						577 1	2573 3	Y			
						14 4	19 9	Y			
						592 1	2074 3	Y			
						7 4	794 9	Y			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT B AC														WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11963		PERF.12307 - 17921	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
03		7471 X	7311	-0-	-160 B	-42228	433 1	6126 3	Y	670	672 0						12						
04		7110 X	6284	-0-	-826 B	-42228	362 1	5298 3	Y	559	560 0						11						
05		7409 X	6374	-0-	-1035 B	-42228	380 1	5295 3	Y	626	625 0						12						
06		7170 X	7255	-0-	85 B	-42143	414 1	6140 3	Y	622	615 0						19						
07		7316 X	7322	-0-	6 B	-42137	404 1	6265 3	Y	582	582 0						19						
08		7316 X	6638	-0-	-678 B	-42137	315 1	5644 3	Y	610	612 0						17						
MOBIL UNIT B AC														WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12394 - 18375	
03		2790 X	466	-0-	-2324 B	-51428	308 1	10 3	Y	126	129 0						2						
04		2190 X	894	-0-	-1296 B	-51428	611 1	19 3	Y	227	224 0						5						
05		2139 X	1036	-0-	-1103 B	-51428	592 1	27 3	Y	366	364 0						7						
06		1350 X	915	-0-	-435 B	-51428	353 1	330 3	Y	198	199 0						6						
07		1395 X	1462	-0-	67 B	-51361	828 1	280 3	Y	299	295 0						10						
08		1023 X	71	-0-	-952 B	-51361	50 1	11 3	Y	8	18 0						-0-						
WESTON GAS UNIT 1														WELL #: 1H		RRCID -> 274914		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12766 - 15605	
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-						
08		0 N	-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	
03		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-404			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-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-404			Y	-0-							-0-						
KRANER UNIT B AC														WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12687 - 17916	
03		6944 X	8081	-0-	1137 B	-2415	742 1	6957 3	Y	329	326 0						9						
04		6720 X	6368	-0-	-352 B	-2415	594 1	5417 3	Y	316	314 0						11						
05		7936 X	9052	-0-	1116 B	-1299	648 1	7967 3	Y	383	383 0						11						
06		7830 X	5513	-0-	-2317 B	-1299	536 1	4893 3	Y	56	65 0						2						
07		8091 X	7428	-0-	-663 B	-1299	622 1	6097 3	Y	630	617 0						15						
08		9052 X	6651	-0-	-2401 B	-1299	611 1	5322 3	Y	645	645 0						15						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7936 X	5647	-0-	-2289 B	-0-	876 1	3816 3	23 4	932 9	Y	847	838 0				22
04	6600 X	5203	-0-	-1397 B	-0-	785 1	3637 3	22 4	759 9	Y	690	697 0				15
05	6820 X	6713	-0-	-107 B	-0-	731 1	5177 3	17 4	788 9	Y	716	716 0				15
06	6600 X	5235	-0-	-1365 B	-0-	875 1	3281 3	42 4	1037 9	Y	943	942 0				16
07	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	826 1	3087 3	15 4	2532 9	Y	2302	2283 0				35
08	6727 X	5920	-0-	-807 B	-0-	845 1	3887 3	27 4	1161 9	Y	1055	1053 0				37
-----																
KRANER UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335						
03	8618 X	6607	-0-	-2011 B	-25167	705 1	5649 3	18 4	235 9	Y	214	215 0				6
04	12420 X	5863	-0-	-6557 B	-25167	534 1	5271 3	8 4	50 9	Y	45	49 0				2
05	12834 X	8912	-0-	-3922 B	-25167	954 1	7676 3	23 4	259 9	Y	235	230 0				7
06	12420 X	11941	-0-	-479 B	-25167	1124 1	10522 3	47 4	248 9	Y	225	226 0				6
07	9114 X	20016	-0-	10902 B	-14265	1221 1	18549 3	33 4	213 9	Y	194	195 0				5
08	8897 X	9487	-0-	590 B	-13675	1143 1	8097 3	14 4	233 9	Y	212	212 0				5
-----																
MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014				TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134						
03	2728 X	987	-0-	-1741 B	-18587	322 1	333 3	17 4	315 9	Y	286	285 0				8
04	2340 X	1897	-0-	-443 B	-18587	390 1	1107 3	24 4	376 9	Y	342	339 0				11
05	1860 X	2093	-0-	233 B	-18354	416 1	1216 3	36 4	425 9	Y	386	384 0				13
06	1800 X	2108	-0-	308 B	-18046	420 1	1253 3	8 4	427 9	Y	388	389 0				12
07	1953 X	2349	-0-	396 B	-17650	432 1	1559 3	9 4	349 9	Y	317	322 0				7
08	2108 X	7544	-0-	5436 B	-12214	831 1	6392 3	17 4	304 9	Y	276	276 0				7
-----																
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710						
03	9221 X	9221	-0-	-0- B	-0-	869 1	7885 3	29 4	438 9	Y	398	396 0				7
04	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	600 1	3769 3	14 4	427 9	Y	388	387 0				8
05	4743 X	4071	-0-	-672 B	-0-	329 1	3398 3	8 4	336 9	Y	305	307 0				6
06	8340 X	3407	-0-	-4933 B	-0-	603 1	2436 3	24 4	344 9	Y	313	309 0				10
07	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	1177 1	7276 3	36 4	661 9	Y	601	592 0				19
08	7316 X	5648	-0-	-1668 B	-0-	427 1	4941 3	10 4	270 9	Y	245	257 0				7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

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
03	20739 X	16492	-0-	-4247 B	-152031	1316	1 14599	3 532	Y	484	485 0	9
						45	4 532	9 1789				
04	20070 X	18695	-0-	-1375 B	-152031	1209	1 15668	3 1789	Y	1626	1602 0	33
						29	4 1789	9 12907				
05	20739 X	14576	-0-	-6163 B	-152031	1118	1 12907	3 523	Y	475	499 0	9
						28	4 523	9 7161				
06	15960 X	8239	-0-	-7721 B	-152031	812	1 7161	3 233	Y	212	214 0	7
						33	4 233	9 754				
07	19313 X	1234	-0-	-18079 B	-152031	384	1 754	3 84	Y	76	81 0	2
						12	4 84	9 9594				
08	19313 X	10413	-0-	-8900 B	-152031	721	1 9594	3 80	Y	73	73 0	2
						18	4 80	9				

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

03	2697 X	2654	-0-	-43 B	-55695	298	1 2138	3 208	Y	189	190 0	3
						10	4 208	9 2278				
04	2610 X	2776	-0-	166 B	-55529	286	1 2278	3 205	Y	186	185 0	4
						7	4 205	9 2266				
05	2666 X	2772	-0-	106 B	-55423	284	1 2266	3 215	Y	195	195 0	4
						7	4 215	9 2860				
06	2580 X	3462	-0-	882 B	-54541	397	1 2860	3 189	Y	172	171 0	5
						16	4 189	9 4130				
07	2883 X	4924	-0-	2041 B	-52500	635	1 4130	3 139	Y	126	127 0	4
						20	4 139	9 171				
08	2883 X	883	-0-	-2000 B	-52500	514	1 171	3 186	Y	169	168 0	5
						12	4 186	9				

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

03	0 N	434	-0-	434 B	-171087	104	1 326	3 1	Y	1	1 0	-0-
						3	4 1	9 838				
04	0 N	1166	-0-	1166 B	-169921	288	1 838	3 33	Y	30	29 0	1
						7	4 33	9 327				
05	62 N	412	-0-	350 B	-169571	83	1 327	3	Y	-0-	1 0	-0-
						2	4					
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-
08	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-169571				Y	-0-		-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

03	4216 X	2403	-0-	-1813 B	-29943	182	1 2079	3 136	Y	124	128 0	2
						6	4 136	9 2914				
04	4080 X	3405	-0-	-675 B	-29943	202	1 2914	3 284	Y	258	255 0	5
						5	4 284	9 3226				
05	4526 X	3822	-0-	-704 B	-29943	226	1 3226	3 364	Y	331	330 0	6
						6	4 364	9 1819				
06	4380 X	2147	-0-	-2233 B	-29943	129	1 1819	3 194	Y	176	177 0	5
						5	4 194	9 3646				
07	4464 X	4930	-0-	466 B	-29477	668	1 3646	3 595	Y	541	529 0	17
						21	4 595	9 6797				
08	3813 X	8441	-0-	4628 B	-24849	753	1 6797	3 873	Y	794	789 0	22
						18	4 873	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7657 X	4578	-0-	-3079 B	-53589	594 1	3868 3	Y	92	105 0		3
						15 4	101 9					
04	7410 X	7028	-0-	-382 B	-53589	669 1	6342 3	Y	5	8 0		-0-
						11 4	6 9					
05	7657 X	4323	-0-	-3334 B	-53589	527 1	3756 3	Y	25	24 0		1
						12 4	28 9					
06	5640 X	8553	-0-	2913 B	-50676	712 1	7679 3	Y	120	118 0		3
						30 4	132 9					
07	7254 X	13390	-0-	6136 B	-44540	949 1	12038 3	Y	344	339 0		8
						25 4	378 9					
08	7254 X	9587	-0-	2333 B	-42207	784 1	8531 3	Y	238	240 0		6
						10 4	262 9					

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

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
						3 4	216 9					
05	6158 X	10571	-0-	4413 B	-0-	722 1	9382 3	Y	408	403 0		12
						18 4	449 9					
06	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	607 1	5598 3	Y	174	181 0		5
						25 4	191 9					
07	8452 X	8452	-0-	-0- B	-0-	601 1	7570 3	Y	241	240 0		6
						16 4	265 9					
*08	13038 X	13038	-0-	-0- B	-0-	935 1	11611 3	Y	435	431 0		10
						13 4	479 9					

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

03	4278 X	2739	-0-	-1539 B	-10720	224 1	2208 3	Y	268	267 0		8
						12 4	295 9					
04	3300 X	1179	-0-	-2121 B	-10720	210 1	707 3	Y	226	227 0		7
						13 4	249 9					
05	2914 X	1204	-0-	-1710 B	-10720	248 1	700 3	Y	214	214 0		7
						21 4	235 9					
06	2820 X	1286	-0-	-1534 B	-10720	197 1	876 3	Y	190	191 0		6
						4 4	209 9					
07	2852 X	1573	-0-	-1279 B	-10720	244 1	1068 3	Y	233	234 0		5
						5 4	256 9					
08	2728 X	606	-0-	-2122 B	-10720	346 1	36 3	Y	197	197 0		5
						7 4	217 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6603 X	3157	-0-	-3446 B	-1755	779 1	2016 3	Y	312	307 0	9
						19 4	343 9				
04	6390 X	733	-0-	-5657 B	-1755	540 1	55 3	Y	118	123 0	4
						8 4	130 9				
05	5952 X	1034	-0-	-4918 B	-1755	697 1	16 4	Y	292	288 0	8
						321 9					
06	5760 X	449	-0-	-5311 B	-1755	305 1	12 4	Y	120	125 0	3
						132 9					
07	3162 X	116	-0-	-3046 B	-1755	66 1	2 4	Y	44	46 0	1
						48 9					
08	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-1755			Y	-0-	1 0	-0-
LUNA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171		
03	3410 X	3110	-0-	-300 B	-29551	271 1	2302 3	Y	475	471 0	13
						14 4	523 9				
04	3300 X	3419	-0-	119 B	-29432	346 1	2604 3	Y	407	407 0	13
						21 4	448 9				
05	3410 X	3124	-0-	-286 B	-29432	447 1	2196 3	Y	403	402 0	14
						38 4	443 9				
06	3300 X	2354	-0-	-946 B	-29432	735 1	1216 3	Y	354	357 0	11
						14 4	389 9				
07	3410 X	3128	-0-	-282 B	-29432	551 1	2148 3	Y	380	382 0	9
						11 4	418 9				
08	3534 X	3184	-0-	-350 B	-29432	449 1	2283 3	Y	403	401 0	11
						9 4	443 9				
KRANER UNIT A AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568		
03	10230 X	7877	-0-	-2353 B	-26029	745 1	7110 3	Y	2	2 0	-0-
						20 4	2 9				
04	8460 X	572	-0-	-7888 B	-26029	369 1	181 3	Y	15	14 0	1
						5 4	17 9				
05	8742 X	351	-0-	-8391 B	-26029	335 1	6 3	Y	2	3 0	-0-
						8 4	2 9				
06	8460 X	128	-0-	-8332 B	-26029	123 1	5 4	Y	-0-	-0-	-0-
07	8091 X	90	-0-	-8001 B	-26029	88 1	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
08	7874 X	133	-0-	-7741 B	-26029	132 1	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610		
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				
08	11067 X	7218	-0-	-3849 B	-65912	938 1	5913 3	Y	306	299 0	11
						30 4	337 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3782 X	786	-0-	-2996 B	-10078	155 8	1 4	80 543	3 9	Y	494	480 0			14
04	3660 X	607	-0-	-3053 B	-10078	164 10	1 4	29 404	3 9	Y	367	370 0			11
05	3782 X	531	-0-	-3251 B	-10078	154 364	1 9	13 364	4 9	Y	331	331 0			11
06	2850 X	475	-0-	-2375 B	-10078	134 338	1 9	3 338	4 9	Y	307	308 0			10
07	775 X	453	-0-	-322 B	-10078	143 307	1 9	3 307	4 9	Y	279	283 0			6
08	775 X	809	-0-	34 B	-10044	202 4	1 4	332 271	3 9	Y	246	246 0			6
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
03	6262 X	2776	-0-	-3486 B	-23771	460 8	1 4	2239 69	3 9	Y	63	83 0			2
04	5730 X	11092	-0-	5362 B	-18409	722 15	1 4	8114 2241	3 9	Y	2037	1990 0			49
05	5332 X	19547	-0-	14215 B	-4194	1177 23	1 4	15259 3088	3 9	Y	2807	2819 0			37
06	5160 X	8161	-0-	3001 B	-1193	985 19	1 4	6495 662	3 9	Y	602	634 0			5
07	8463 X	7272	-0-	-1191 B	-1193	939 12	1 4	5333 988	3 9	Y	898	895 0			8
08	19561 X	7343	-0-	-12218 B	-1193	892 7	1 4	4621 1823	3 9	Y	1657	1648 0			17
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
03	7750 X	3765	-0-	-3985 B	-15722	531 13	1 4	2636 585	3 9	Y	532	530 0			15
04	5520 X	3927	-0-	-1593 B	-15722	467 7	1 4	3095 358	3 9	Y	325	328 0			12
05	5704 X	3371	-0-	-2333 B	-15722	428 10	1 4	2645 288	3 9	Y	262	267 0			7
06	5520 X	3604	-0-	-1916 B	-15722	479 20	1 4	2774 331	3 9	Y	301	300 0			8
07	4061 X	5091	-0-	1030 B	-14692	598 15	1 4	3976 502	3 9	Y	456	453 0			11
08	4061 X	4913	-0-	852 B	-13840	600 7	1 4	3797 509	3 9	Y	463	463 0			11
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072															
03	2550 X	2550	-0-	-0- B	-0-	477 12	1 4	1800 261	3 9	Y	237	231 0			7
04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	425 6	1 4	1449 161	3 9	Y	146	148 0			5
05	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	420 10	1 4	1826 211	3 9	Y	192	192 0			5
06	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	422 17	1 4	1752 144	3 9	Y	131	132 0			4
07	651 N	363	-0-	-288 B	-0-	241 6	1 4	51 65	3 9	Y	59	62 0			1
08	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	-0-	1 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	688	-0-	-2226 B	-1985	640 1	32 3	Y	-0-			-0-
04	2010 X	528	-0-	-1482 B	-1985	16 4	6 3	Y	1	1 0		-0-
05	2077 X	144	-0-	-1933 B	-1985	14 4	1 9	Y	-0-			-0-
06	1440 X	638	-0-	-802 B	-1985	141 1	3 4	Y	-0-			-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682 B	-1985	258 1	368 3	Y	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682 B	-1985	12 4		Y	-0-			-0-

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

03	2046 N	2093	-0-	47 B	-1676	362 1	1483 3	Y	208	212 0		6
04	2580 N	494	-0-	-2086 B	-1676	19 4	229 9	Y	-0-	6 0		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-1676	460 1	5 3	Y	-0-			-0-
06	2040 N	356	-0-	-1684 B	-1676	29 4		Y	165	160 0		5
07	496 N	1137	-0-	641 B	-1035	171 1	3 4	Y	482	476 0		11
08	DLQ G-10	1413	-0-	1413 B	378	182 9	595 1	Y	415	415 0		11
						530 9	938 1	Y				
						457 9						

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

03	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	562 1	972 3	Y	146	146 0		4
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	29 4	161 9	Y	197	195 0		6
05	1209 N	660	-0-	-549 B	-0-	419 1	589 3	Y	298	294 0		10
06	1170 N	534	-0-	-636 B	-0-	26 4	217 9	Y	276	277 0		9
07	1209 N	503	-0-	-706 B	-0-	227 1	85 3	Y	214	218 0		5
08	651 N	458	-0-	-193 B	-0-	20 4	328 9	Y	168	169 0		4
						226 1	4 4	Y				
						304 9						
						246 1	17 3	Y				
						5 4	235 9	Y				
						268 1	5 4	Y				
						185 9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

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

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

03	217 N	266	-0-	49 B	-11728	34 1	1 3	Y	209	206 0		5
04	210 N	236	-0-	26 B	-11702	1 4	230 9	Y	165	166 0		4
05	372 N	203	-0-	-169 B	-11702	51 1	2 3	Y	147	148 0		3
06	270 N	860	-0-	590 B	-11112	1 4	182 9	Y	132	133 0		2
07	248 N	343	-0-	95 B	-11017	39 1	1 3	Y	69	70 0		1
08	217 N	594	-0-	377 B	-10640	1 4	162 9	Y	74	72 0		3
						119 1	390 3	Y				
						4 4	81 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279740		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6231 X	3021	-0-	-3210 B	-52616	442 1 12 4	2264 3 303 9	Y	275	272 0	7
04	6030 X	5186	-0-	-844 B	-52616	733 1 20 4	3877 3 556 9	Y	505	501 0	11
05	6231 X	6408	-0-	177 B	-52439	985 1 23 4	4806 3 594 9	Y	540	540 0	11
06	5550 X	4138	-0-	-1412 B	-52439	732 1 35 4	3024 3 347 9	Y	315	321 0	5
07	5363 X	4755	-0-	-608 B	-52439	923 1 17 4	3373 3 442 9	Y	402	401 0	6
08	6417 X	5168	-0-	-1249 B	-52439	937 1 29 4	3676 3 526 9	Y	478	467 0	17
-----											
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450			
03	4092 X	3325	-0-	-767 B	-13199	368 1 5 4	2373 3 579 9	Y	526	533 0	10
04	3960 X	3058	-0-	-902 B	-13199	462 1 10 4	2022 3 564 9	Y	513	508 0	15
05	3906 X	3500	-0-	-406 B	-13199	397 1 8 4	2564 3 531 9	Y	483	483 0	15
06	3270 X	3138	-0-	-132 B	-13199	382 1 6 4	2212 3 538 9	Y	489	494 0	10
07	3379 X	3459	-0-	80 B	-13119	323 1 4 4	2601 3 531 9	Y	483	479 0	14
08	3503 X	3470	-0-	-33 B	-13119	330 1 4 4	2575 3 561 9	Y	510	507 0	17
-----											
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066			
03	12214 X	11891	-0-	-323 B	-0-	766 1 26 4	10036 3 1063 9	Y	966	965 0	18
04	14100 X	7410	-0-	-6690 B	-0-	759 1 18 4	5839 3 794 9	Y	722	725 0	15
05	18631 X	9778	-0-	-8853 B	-0-	656 1 17 4	8059 3 1046 9	Y	951	948 0	18
06	18030 X	10192	-0-	-7838 B	-0-	694 1 29 4	8438 3 1031 9	Y	937	926 0	29
07	18383 X	13352	-0-	-5031 B	-0-	894 1 29 4	11424 3 1005 9	Y	914	914 0	29
*08	15168 X	15168	-0-	-0- B	-0-	883 1 22 4	13029 3 1234 9	Y	1122	1120 0	31
-----											
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038			
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71038			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																					
HEMBY UNIT B AC																					
WELL #: 3H RRCID -> 279745														COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12830 - 18256			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	4402 X	3666	-0-	-736 B	-9327	778 1	2097 3	11 4	780 9	Y	709	712 0				13					
04	4200 X	3722	-0-	-478 B	-9327	853 1	2084 3	18 4	767 9	Y	697	690 0				20					
05	3813 X	3767	-0-	-46 B	-9327	830 1	2318 3	17 4	602 9	Y	547	551 0				16					
06	3540 X	3451	-0-	-89 B	-9327	802 1	2046 3	13 4	590 9	Y	536	541 0				11					
07	3844 X	3520	-0-	-324 B	-9327	767 1	2261 3	10 4	482 9	Y	438	436 0				13					
08	3844 X	3602	-0-	-242 B	-9327	756 1	2171 3	9 4	666 9	Y	605	598 0				20					
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12393 - 17330	
03	3596 X	5861	-0-	2265 B	-1698	710 1	4144 3	38 4	969 9	Y	881	879 0				25					
04	3570 X	4943	-0-	1373 B	-325	905 1	3541 3	56 4	441 9	Y	401	414 0				12					
05	5982 X	6307	-0-	325 B	-0-	863 1	5019 3	73 4	352 9	Y	320	321 0				11					
06	6630 X	6630	-0-	-0- B	-0-	732 1	5593 3	15 4	290 9	Y	264	267 0				8					
07	5859 X	5060	-0-	-799 B	-0-	874 1	3878 3	18 4	290 9	Y	264	266 0				6					
*08	9161 X	9161	-0-	-0- B	-0-	1224 1	7737 3	24 4	176 9	Y	160	162 0				4					
LUNA UNIT AC														WELL #: 10H RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12106		PERF.12227 - 16000	
03	1116 N	1031	-0-	-85 B	-19272	368 1	421 3	19 4	223 9	Y	203	204 0				6					
04	1230 N	1331	-0-	101 B	-19171	517 1	609 3	32 4	173 9	Y	157	158 0				5					
05	1240 N	1069	-0-	-171 B	-19171	232 1	632 3	20 4	185 9	Y	168	167 0				6					
06	990 N	1044	-0-	54 B	-19117	275 1	593 3	5 4	171 9	Y	155	156 0				5					
07	1364 N	1235	-0-	-129 B	-19117	352 1	694 3	7 4	182 9	Y	165	166 0				4					
08	1364 X	1091	-0-	-273 B	-19117	365 1	547 3	7 4	172 9	Y	156	156 0				4					
LUNA UNIT AC														WELL #: 11H RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12123 - 16057	
03	3069 X	1760	-0-	-1309 B	-0-	218 1	1275 3	12 4	255 9	Y	232	232 0				7					
04	2730 X	2708	-0-	-22 B	-0-	458 1	1750 3	28 4	472 9	Y	429	423 0				13					
05	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	571 1	1767 3	49 4	575 9	Y	523	518 0				18					
06	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	683 1	2009 3	13 4	639 9	Y	581	581 0				18					
07	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	704 1	2477 3	14 4	706 9	Y	642	645 0				15					
*08	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	805 1	1500 3	15 4	803 9	Y	730	726 0				19					



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC				//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	12H	RRCID -> 279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	859	-0-	859 B	-2596	625 1 10 4	5 3 219 9	Y	199	220 0			7
04	T. A.	884	-0-	884 B	-1712	604 1 12 4	5 3 263 9	Y	239	240 0			6
05	0 X	997	-0-	997 B	-715	649 1 11 4	10 3 327 9	Y	297	299 0			4
06	385 X	1100	-0-	715 B	-0-	834 1 14 4	28 3 224 9	Y	204	206 0			2
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	719 1 8 4	2 3 153 9	Y	139	140 0			1
08	992 N	735	-0-	-257 B	-0-	593 1 4 4	6 3 132 9	Y	120	120 0			1
-----													
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID -> 279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622	
03	775 N	3543	-0-	2768 B	-13914	716 1 38 4	1725 3 1064 9	Y	967	961 0			27
04	750 N	4533	-0-	3783 B	-10131	809 1 50 4	2751 3 923 9	Y	839	840 0			26
05	775 N	5080	-0-	4305 B	-5826	886 1 76 4	3140 3 978 9	Y	889	885 0			30
06	750 X	5492	-0-	4742 B	-1084	900 1 18 4	3639 3 935 9	Y	850	853 0			27
07	4644 X	5728	-0-	1084 B	-0-	861 1 18 4	4001 3 848 9	Y	771	780 0			18
*08	6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	1016 1 20 4	4041 3 924 9	Y	840	836 0			22
-----													
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	5H	RRCID -> 279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12597	- 16953	
03	620 X	-0-	-0-	-620 B	-17983			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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17983			Y	-0-				-0-
-----													
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	6H	RRCID -> 279954	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	12101	PERF.12541	- 16817	
03	248 N	126	-0-	-122 B	-54382	117 1 4 4	2 3 3 9	Y	3	3 0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54382			Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-54382			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-
08	T. A.	-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	
03	12366 X	12366	-0-	-0- B	-0-	821 1 175 4	10322 3 1048 9	Y	953	955 0			26
04	10350 X	7217	-0-	-3133 B	-0-	557 1 67 4	6019 3 574 9	Y	522	532 0			16
05	12152 X	7401	-0-	-4751 B	-0-	589 1 83 4	6374 3 355 9	Y	323	332 0			7
06	11760 X	10042	-0-	-1718 B	-0-	780 1 236 4	8522 3 504 9	Y	458	449 0			16
07	12152 X	10596	-0-	-1556 B	-0-	755 1 215 4	8508 3 1118 9	Y	1016	1008 0			24
08	12369 X	11059	-0-	-1310 B	-0-	863 1 158 4	9305 3 733 9	Y	666	664 0			26

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2511 N	1593	-0-	-918 B	-3742	521 1	696 3	Y	241	242 0		6
							111 4	265 9					
04		1650 N	1275	-0-	-375 B	-3742	530 1	530 3	Y	137	139 0		4
							64 4	151 9					
05		1674 N	1268	-0-	-406 B	-3742	554 1	482 3	Y	140	141 0		3
							78 4	154 9					
06		1530 N	1734	-0-	204 B	-3538	509 1	862 3	Y	190	187 0		6
							154 4	209 9					
07		1333 N	1406	-0-	73 B	-3465	462 1	657 3	Y	141	144 0		3
							132 4	155 9					
08		1581 X	1458	-0-	-123 B	-3465	529 1	646 3	Y	169	165 0		7
							97 4	186 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605													
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-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-25900			Y	-0-			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576													
03		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686													
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					
08		682 N	2323	-0-	1641 B	-11604	336 1	1689 3	Y	261	254 0		9
							11 4	287 9					
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959													
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					
08		3751 X	6880	-0-	3129 B	-24445	527 1	6134 3	Y	187	189 0		5
							13 4	206 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12655	- 16374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1984 X	823	-0-	-1161 B	-24441	575 1	56 3	14 4	178 9	Y	162	163 0			4
04	1440 X	479	-0-	-961 B	-24441	432 1	6 3	12 4	29 9	Y	26	29 0			1
05	2573 X	1228	-0-	-1345 B	-24441	588 1	464 3	14 4	162 9	Y	147	145 0			3
06	2490 X	773	-0-	-1717 B	-24441	492 1	150 3	24 4	107 9	Y	97	98 0			2
07	2573 X	770	-0-	-1803 B	-24441	528 1	90 3	9 4	143 9	Y	130	130 0			2
08	1240 X	522	-0-	-718 B	-24441	339 1	64 3	11 4	108 9	Y	98	97 0			3
-----															
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	280062	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12458	- 16460			
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-
08	T. A.	-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			
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
08	2387 X	1982	-0-	-405 B	-107903	812 1	826 3	25 4	319 9	Y	290	284 0			10
-----															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280179	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12463	- 18592			
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
08	5425 X	4047	-0-	-1378 B	-2580	241 1	3588 3	8 4	210 9	Y	191	187 0			7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62 B	-8699	27	1	32	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	14B2 EXT	304	-0-	304 B	-8395	251	1	6	3	Y	10	10	0	-0-
						36	4							
06	14B2 EXT	45	-0-	45 B	-8350	31	1	5	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-			-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423														
03	1829 N	2272	-0-	443 B	-12687	681	1	1282	3	Y	265	265	0	4
						17	4							
04	2010 N	3508	-0-	1498 B	-11189	656	1	2525	3	Y	280	280	0	4
						19	4							
05	1581 N	578	-0-	-1003 B	-11189	525	1	8	3	Y	14	18	0	-0-
						30	4							
06	2010 N	2301	-0-	291 B	-10898	591	1	1414	3	Y	255	253	0	2
						15	4							
07	2077 X	3793	-0-	1716 B	-9182	731	1	2671	3	Y	327	327	0	2
						31	4							
08	3627 X	1544	-0-	-2083 B	-9182	566	1	798	3	Y	148	149	0	1
						17	4							
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
03	4185 X	449	-0-	-3736 B	-32734	420	1	10	4	Y	17	19	0	-0-
						19	9							
04	3300 X	3038	-0-	-262 B	-32734	628	1	2210	3	Y	165	162	0	3
						18	4							
05	2077 X	1744	-0-	-333 B	-32734	629	1	961	3	Y	107	108	0	2
						36	4							
06	2010 X	308	-0-	-1702 B	-32734	270	1	7	4	Y	28	30	0	-0-
						31	9							
07	3131 X	3115	-0-	-16 B	-32734	709	1	2310	3	Y	60	60	0	-0-
						30	4							
08	3131 X	1304	-0-	-1827 B	-32734	574	1	627	3	Y	77	76	0	1
						18	4							
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
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-
08	T. A.	64	-0-	64 B	-20703	61	1	1	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3472 X	3394	-0-	-78 B	-16065	696 1	2465 3	17 4	216 9	Y	196	200 0			5
04	3240 X	2488	-0-	-752 B	-16065	584 1	1718 3	9 4	177 9	Y	161	160 0			6
05	3472 X	2037	-0-	-1435 B	-16065	507 1	1318 3	12 4	200 9	Y	182	183 0			5
06	3360 X	3533	-0-	173 B	-15892	602 1	2244 3	25 4	662 9	Y	602	590 0			17
07	3441 X	1707	-0-	-1734 B	-15892	619 1	758 3	15 4	315 9	Y	286	296 0			7
08	3379 X	2669	-0-	-710 B	-15892	680 1	1696 3	8 4	285 9	Y	259	260 0			6
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016				TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709					
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
08	7409 X	6845	-0-	-564 B	-2719	673 1	4717 3	8 4	1447 9	Y	1315	1324 0			31
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628					
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	4 4	Y	1	1 0			-0-
07	558 X	133	-0-	-425 B	-7932	128 1	3 4	2 9		Y	2	2 0			-0-
08	279 N	105	-0-	-174 B	-7932	104 1	1 4			Y	-0-				-0-
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561					
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
08	868 X	1773	-0-	905 B	-10570	252 1	1284 3	5 4	232 9	Y	211	212 0			6



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7161 X	5460	-0-	-1701 B	-28273	778 1	4205 3	20 4	457 9	Y	415	418 0				11
04	6930 X	555	-0-	-6375 B	-28273	358 1	16 3	5 4	176 9	Y	160	165 0				6
05	7161 X	739	-0-	-6422 B	-28273	432 1	10 4	297 9		Y	270	268 0				8
06	6330 X	3841	-0-	-2489 B	-28273	618 1	2723 3	25 4	475 9	Y	432	428 0				12
07	5456 X	2762	-0-	-2694 B	-28273	620 1	1894 3	15 4	233 9	Y	212	219 0				5
08	5456 X	2868	-0-	-2588 B	-28273	637 1	1892 3	7 4	332 9	Y	302	300 0				7
-----																
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448						
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
08	5332 X	5921	-0-	589 B	-1553	723 1	5063 3	23 4	112 9	Y	102	99 0				4
-----																
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678						
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
08	3720 X	4448	-0-	728 B	-31686	953 1	3226 3	19 4	250 9	Y	227	226 0				6
-----																
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578						
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
08	6200 X	5894	-0-	-306 B	-37896	902 1	4577 3	28 4	387 9	Y	352	345 0				12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525														COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12443 - 17788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	3751 X	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			
08	5611 X	3741	-0-	-1870 B	-51629	759 1	2657 3	15 4	310 9	Y	282	281 0				7			
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526														COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12571 - 17662	
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			
08	7874 X	2032	-0-	-5842 B	-19150	577 1	1255 3	7 4	193 9	Y	175	180 0				4			
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681														COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12840 - 18448	
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			
08	651 N	714	-0-	63 B	-20279	681 1	25 3	8 4		Y	-0-	2 0				-0-			
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682														COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12687		PERF.12722 - 18171	
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			
08	5487 X	5462	-0-	-25 B	-0-	374 1	4789 3	5 4	294 9	Y	267	269 0				9			



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
08	2418 X	333	-0-	-2085 B	-15784	310 1	14 3	9 4		Y	-0-	1 0			-0-
-----															
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823					
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
08	1953 X	1573	-0-	-380 B	-33652	596 1	855 3	19 4	103 9	Y	94	92 0			3
-----															
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362					
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
08	4929 X	711	-0-	-4218 B	-0-	470 1	8 3	15 4	218 9	Y	198	200 0			7
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988					
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		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
08	DLQ G-10	817	-0-	817 B	-65620	505 1	97 3	92 4	123 9	Y	112	110 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
08	16151 X	7898	-0-	-8253 B	-2315	666 1	5476 3	6 4	1750 9	Y	1591	1592 0			16
-----															
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
03	7285 X	7417	-0-	132 B	-92662	890 1	6071 3	24 4	432 9	Y	393	391 0			10
04	6090 X	6095	-0-	5 B	-92657	783 1	4957 3	22 4	333 9	Y	303	306 0			7
05	7006 X	6293	-0-	-713 B	-92657	987 1	4949 3	23 4	334 9	Y	304	305 0			6
06	7170 X	6865	-0-	-305 B	-92657	853 1	5634 3	41 4	337 9	Y	306	307 0			5
07	7409 X	1706	-0-	-5703 B	-92657	131 1	1505 3	3 4	67 9	Y	61	65 0			1
08	7409 X	9590	-0-	2181 B	-90476	948 1	7940 3	30 4	672 9	Y	611	590 0			22
-----															
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
03	5022 X	4676	-0-	-346 B	-126383	348 1	4080 3	10 4	238 9	Y	216	213 0			6
04	4860 X	4211	-0-	-649 B	-126383	342 1	3648 3	10 4	211 9	Y	192	194 0			4
05	5022 X	4394	-0-	-628 B	-126383	325 1	3839 3	8 4	222 9	Y	202	202 0			4
06	4800 X	4087	-0-	-713 B	-126383	288 1	3565 3	14 4	220 9	Y	200	201 0			3
07	4681 X	4483	-0-	-198 B	-126383	343 1	3926 3	7 4	207 9	Y	188	188 0			3
08	4681 X	3833	-0-	-848 B	-126383	386 1	3190 3	12 4	245 9	Y	223	218 0			8
-----															
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
03	7936 X	2976	-0-	-4960 B	-35406	640 1	1674 3	16 4	646 9	Y	587	583 0			15
04	7680 X	4023	-0-	-3657 B	-35406	521 1	2709 3	15 4	778 9	Y	707	706 0			16
05	7936 X	5965	-0-	-1971 B	-35406	374 1	4618 3	9 4	964 9	Y	876	873 0			19
06	4470 X	5664	-0-	1194 B	-34212	387 1	4411 3	19 4	847 9	Y	770	776 0			13
07	4557 X	7489	-0-	2932 B	-31280	488 1	6218 3	10 4	773 9	Y	703	705 0			11
08	5952 X	5492	-0-	-460 B	-31280	392 1	4396 3	13 4	691 9	Y	628	617 0			22

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781			
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
03	2480 X	2258	-0-	-222 B	-1679	454 1	1545 3	248 9	Y	225	229 0	6
04	2880 X	2157	-0-	-723 B	-1679	394 1	1476 3	281 9	Y	255	252 0	9
05	2976 X	2297	-0-	-679 B	-1679	373 1	1276 3	639 9	Y	581	574 0	16
06	2880 X	2739	-0-	-141 B	-1679	378 1	1396 3	950 9	Y	864	856 0	24
07	2263 X	3157	-0-	894 B	-785	399 1	1188 3	1560 9	Y	1418	1408 0	34
08	2294 N	3078	-0-	784 B	-1	397 1	920 3	1756 9	Y	1596	1593 0	37
-----												
DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 282382		COMPL. DATE 09/09/2021			TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332			
03	5518 X	6148	-0-	630 B	-12250	459 1	5676 3	13 4	Y	-0-		-0-
04	5430 X	6472	-0-	1042 B	-11208	418 1	5574 3	468 9	Y	425	418 0	7
05	5611 X	7898	-0-	2287 B	-8921	456 1	6103 3	1313 9	Y	1194	1176 0	25
06	5430 X	8609	-0-	3179 B	-5742	500 1	6533 3	1562 9	Y	1420	1436 0	9
07	5611 X	8394	-0-	2783 B	-2959	473 1	7648 3	253 9	Y	230	237 0	2
08	7905 X	10307	-0-	2402 B	-557	516 1	8035 3	1740 9	Y	1582	1570 0	14
-----												
DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 282401		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948			
03	28489 X	23733	-0-	-4756 B	-52128	1469 1	19056 3	3166 9	Y	2878	2886 0	40
04	26850 X	24974	-0-	-1876 B	-52128	1414 1	21184 3	2335 9	Y	2123	2129 0	34
05	27094 X	22812	-0-	-4282 B	-52128	1580 1	17977 3	3166 9	Y	2878	2853 0	59
06	24990 X	20010	-0-	-4980 B	-52128	1569 1	16740 3	1657 9	Y	1506	1555 0	10
07	25792 X	18868	-0-	-6924 B	-52128	1344 1	16038 3	1428 9	Y	1298	1299 0	9
08	25792 X	19233	-0-	-6559 B	-52128	1459 1	16055 3	1673 9	Y	1521	1517 0	13
-----												
FRANKE UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 282424		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242			
03	5394 X	5650	-0-	256 B	-4846	673 1	4325 3	635 9	Y	577	586 0	16
04	5070 X	4724	-0-	-346 B	-4846	536 1	3807 3	373 9	Y	339	343 0	12
05	5518 X	5050	-0-	-468 B	-4846	509 1	4166 3	363 9	Y	330	333 0	9
06	5460 X	4079	-0-	-1381 B	-4846	460 1	3272 3	328 9	Y	298	299 0	8
07	5642 X	5411	-0-	-231 B	-4846	594 1	4337 3	465 9	Y	423	421 0	10
08	5642 X	5563	-0-	-79 B	-4846	621 1	4418 3	516 9	Y	469	468 0	11

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 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	EOM BALANCE
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						
08	3472 X	2988	-0-	-484 B	-0-	601	1	1663	3	Y	652	648	0		21
						7	4	717	9						
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966															
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						
08	2170 X	3734	-0-	1564 B	-10349	509	1	2732	3	Y	443	460	0		10
						6	4	487	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960															
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-
08	2511 X	2261	-0-	-250 B	-22971	271	1	1813	3	Y	153	148	0		5
						9	4	168	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122															
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						
08	8494 X	4135	-0-	-4359 B	-10458	422	1	2789	3	Y	833	825	0		22
						8	4	916	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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						
08	17081 X	11794	-0-	-5287 B	-0-	1147	1	8575	3	Y	1871	1866	0		61
						14	4	2058	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992															
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						
08	13764 X	9345	-0-	-4419 B	-0-	1014	1	6515	3	Y	1640	1635	0		53
						12	4	1804	9						
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890															
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						
08	9548 X	8347	-0-	-1201 B	-332202	728	1	6611	3	Y	908	908	0		21
						9	4	999	9						
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736															
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						
08	16182 X	18786	-0-	2604 B	-262188	1323	1	15439	3	Y	1802	1801	0		15
						42	4	1982	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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						
08	22134 X	20056	-0-	-2078 B	-0-	1176	1	16025	3	Y	2583	2576	0		84
						14	4	2841	9						
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809															
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						
08	4495 X	3753	-0-	-742 B	-165907	657	1	1517	3	Y	1431	1429	0		15
						5	4	1574	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195															
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						
08	10075 X	447	-0-	-9628 B	-218990	421	1	5	4	Y	19	31	0		-0-
						21	9								
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332															
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						
08	2480 X	1593	-0-	-887 B	-226774	790	1	642	3	Y	124	121	0		4
						25	4	136	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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
-----																
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
-----																
		WELL #:	22H	RRCID ->	284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	12710	-		20868		
03	17763 X	16688	-0-	-1075 B	-305347	1005	1	14101	3	Y	1413	1397	0			39
04	14520 X	12620	-0-	-1900 B	-305347	779	1	10493	3	Y	1214	1210	0			43
05	15004 X	14233	-0-	-771 B	-305347	833	1	12454	3	Y	841	860	0			24
06	16140 X	13789	-0-	-2351 B	-305347	1023	1	11774	3	Y	863	863	0			24
07	16678 X	14831	-0-	-1847 B	-305347	1111	1	12539	3	Y	1047	1046	0			25
08	16678 X	13509	-0-	-3169 B	-305347	1070	1	11181	3	Y	1131	1130	0			26
-----																
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:	2H	RRCID ->	285018	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.	12495	-		15862		
03	6572 X	5270	-0-	-1302 B	-361397	658	1	4312	3	Y	256	253	0			7
04	6120 X	4863	-0-	-1257 B	-361397	601	1	3876	3	Y	335	335	0			7
05	6324 X	4435	-0-	-1889 B	-361397	603	1	3507	3	Y	283	284	0			6
06	5820 X	5012	-0-	-808 B	-361397	595	1	3779	3	Y	554	551	0			9
07	5270 X	5286	-0-	16 B	-361381	551	1	3999	3	Y	660	659	0			10
08	5270 X	4853	-0-	-417 B	-361381	571	1	3525	3	Y	672	658	0			24
-----																
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:	12H	RRCID ->	285186	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	12485	-		18201		
03	13578 X	12882	-0-	-696 B	-178232	980	1	10964	3	Y	829	832	0			23
04	13080 X	10268	-0-	-2812 B	-178232	767	1	8789	3	Y	636	636	0			23
05	13578 X	9077	-0-	-4501 B	-178232	685	1	7762	3	Y	557	564	0			16
06	13140 X	8303	-0-	-4837 B	-178232	669	1	7020	3	Y	533	534	0			15
07	13423 X	8660	-0-	-4763 B	-178232	755	1	7197	3	Y	626	626	0			15
08	12896 X	7913	-0-	-4983 B	-178232	748	1	6475	3	Y	618	619	0			14
-----																
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:	8H	RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	12486	PERF.	12631	-		18431		
03	30163 X	13025	-0-	-17138 B	-185859	1198	1	9744	3	Y	1865	1877	0			51
04	29190 X	8443	-0-	-20747 B	-185859	826	1	6699	3	Y	823	845	0			29
05	15779 X	7317	-0-	-8462 B	-185859	696	1	6073	3	Y	483	498	0			14
06	12600 X	6608	-0-	-5992 B	-185859	694	1	5273	3	Y	556	555	0			15
07	13020 X	6946	-0-	-6074 B	-185859	766	1	5495	3	Y	605	606	0			14
08	9982 X	10243	-0-	261 B	-185598	889	1	8770	3	Y	520	522	0			12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FIVE STAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285529	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNA UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	285883	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12255	- 20149			
03	5797 X	4727	-0-	-1070	B	-0-	856	1	2853	3	Y	913	906	0	33
							14	4	1004	9					
04	5490 X	4710	-0-	-780	B	-0-	768	1	3003	3	Y	839	852	0	20
							16	4	923	9					
05	5673 X	5246	-0-	-427	B	-0-	999	1	3068	3	Y	1055	1061	0	14
							18	4	1161	9					
06	4890 X	3429	-0-	-1461	B	-0-	971	1	1929	3	Y	465	475	0	4
							17	4	512	9					
07	4867 X	4467	-0-	-400	B	-0-	805	1	2289	3	Y	1240	1233	0	11
							9	4	1364	9					
08	5239 X	4185	-0-	-1054	B	-0-	780	1	1852	3	Y	1406	1403	0	14
							6	4	1547	9					

FOSTER UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	285916	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13290	- 18397			
03	7564 X	8006	-0-	442	B	-386085	711	1	6289	3	Y	897	903	0	25
							19	4	987	9					
04	7320 X	640	-0-	-6680	B	-386085	452	1	164	3	Y	15	39	0	1
							7	4	17	9					
05	8246 X	5948	-0-	-2298	B	-386085	538	1	4707	3	Y	627	610	0	18
							13	4	690	9					
06	7980 X	8074	-0-	94	B	-385991	633	1	6493	3	Y	838	833	0	23
							26	4	922	9					
07	8153 X	7214	-0-	-939	B	-385991	631	1	5723	3	Y	767	772	0	18
							16	4	844	9					
08	7998 X	6284	-0-	-1714	B	-385991	621	1	4953	3	Y	638	641	0	15
							8	4	702	9					

EASLEY UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	286206	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12542	PERF.12525	- 17831			
03	14725 X	11692	-0-	-3033	B	-144034	1083	1	9259	3	Y	1200	1188	0	31
							30	4	1320	9					
04	14250 X	10537	-0-	-3713	B	-144034	907	1	8495	3	Y	1009	1018	0	22
							25	4	1110	9					
05	14725 X	9848	-0-	-4877	B	-144034	935	1	7845	3	Y	951	953	0	20
							22	4	1046	9					
06	13170 X	8497	-0-	-4673	B	-144034	754	1	6817	3	Y	809	815	0	14
							36	4	890	9					
07	13454 X	7990	-0-	-5464	B	-144034	825	1	6241	3	Y	825	826	0	13
							16	4	908	9					
08	11687 X	9610	-0-	-2077	B	-144034	1045	1	7392	3	Y	1036	1012	0	37
							33	4	1140	9					



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
08	2108 N	4278	-0-	2170 B	-371476	768 1	1620 3	9 4	1881 9	Y	1710	1708 0			55
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
03	13826 X	14514	-0-	688 B	-512462	897 1	10379 3	24 4	3214 9	Y	2922	2872 0			81
04	13080 X	11237	-0-	-1843 B	-512462	759 1	8736 3	12 4	1730 9	Y	1573	1598 0			56
05	13516 X	10444	-0-	-3072 B	-512462	684 1	8743 3	17 4	1000 9	Y	909	939 0			26
06	14040 X	7179	-0-	-6861 B	-512462	558 1	5884 3	23 4	714 9	Y	649	657 0			18
07	14508 X	11249	-0-	-3259 B	-512462	749 1	9456 3	20 4	1024 9	Y	931	927 0			22
08	14508 X	8575	-0-	-5933 B	-512462	666 1	7005 3	9 4	895 9	Y	814	817 0			19
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603															
03	3751 X	1556	-0-	-2195 B	-466451	339 1	946 3	18 4	253 9	Y	230	235 0			6
04	3630 X	3849	-0-	219 B	-466232	391 1	2776 3	24 4	658 9	Y	598	585 0			19
05	3751 X	3486	-0-	-265 B	-466232	413 1	2420 3	35 4	618 9	Y	562	562 0			19
06	3450 X	2940	-0-	-510 B	-466232	372 1	2009 3	7 4	552 9	Y	502	505 0			16
07	3712 X	3100	-0-	-612 B	-466232	384 1	2189 3	8 4	519 9	Y	472	477 0			11
08	3968 X	2743	-0-	-1225 B	-466232	320 1	1965 3	6 4	452 9	Y	411	411 0			11
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
03	4526 X	3873	-0-	-653 B	-922586	734 1	2640 3	39 4	460 9	Y	418	417 0			12
04	3810 X	3455	-0-	-355 B	-922586	744 1	2215 3	46 4	450 9	Y	409	408 0			13
05	4588 X	3738	-0-	-850 B	-922586	780 1	2451 3	67 4	440 9	Y	400	399 0			14
06	4440 X	9440	-0-	5000 B	-917586	1125 1	7608 3	23 4	684 9	Y	622	616 0			20
07	4557 X	5611	-0-	1054 B	-916532	834 1	4129 3	17 4	631 9	Y	574	581 0			13
08	3875 X	3827	-0-	-48 B	-916532	891 1	2393 3	17 4	526 9	Y	478	478 0			13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 525398							
MORGAN UNIT AC													WELL #: 4H RRCID -> 288436		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 11819		PERF.12417 - 18638	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE								
03	3472 X	4055	-0-	583 B	-717260	747 1	2877 3	392 9	Y	356	355 0		10							
04	3570 X	3099	-0-	-471 B	-717260	727 1	2041 3	286 9	Y	260	262 0		8							
05	3782 X	3685	-0-	-97 B	-717260	809 1	2389 3	417 9	Y	379	374 0		13							
06	3930 X	554	-0-	-3376 B	-717260	389 1	7 4		Y	144	152 0		5							
07	4061 X	200	-0-	-3861 B	-717260	158 9			Y	10	15 0		-0-							
08	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-717260	185 1	4 4		Y	-0-			-0-							
						11 9														
KOWALIK 228-1R AC													WELL #: 3H RRCID -> 288629		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11677		PERF.11898 - 14968	
03	1240 N	1499	-0-	259 B	-290710	624 1	798 3	61 9	Y	55	56 0		1							
04	1050 N	1145	-0-	95 B	-290615	474 1	571 3	86 9	Y	78	78 0		1							
05	1364 N	2586	-0-	1222 B	-289393	146 1	1000 3	1432 9	Y	1302	1276 0		27							
06	1440 N	4733	-0-	3293 B	-286100	786 1	3699 3	227 9	Y	206	232 0		1							
07	1178 N	3516	-0-	2338 B	-283762	650 1	2753 3	85 9	Y	77	77 0		1							
08	2573 X	2650	-0-	77 B	-283685	671 1	1827 3	131 9	Y	119	119 0		1							
						21 4														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC													WELL #: 4H RRCID -> 288640		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11516 - 16898	
03	2418 N	222	-0-	-2196 B	-435731	80 1	17 4		Y	114	119 0		3							
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-435731	125 9			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	271 9	Y	246	240 0		6							
08	T. A.	3202	-0-	3202 B	-430816	103 4	271 9	553 9	Y	503	489 0		20							
						706 1	1814 3													
						129 4														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC													WELL #: 1H RRCID -> 288701		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12539 - 19004	
03	12555 X	9758	-0-	-2797 B	-0-	744 1	7646 3	1210 9	Y	1100	1093 0		30							
04	11310 X	8071	-0-	-3239 B	-0-	158 4	6295 3	954 9	Y	867	870 0		27							
05	11129 X	8642	-0-	-2487 B	-0-	734 1	6976 3	615 9	Y	559	574 0		12							
06	10110 X	7879	-0-	-2231 B	-0-	88 4	615 9	481 9	Y	437	434 0		15							
07	10447 X	7351	-0-	-3096 B	-0-	921 1	6310 3	418 9	Y	380	386 0		9							
08	9765 X	4353	-0-	-5412 B	-0-	130 4	418 9	101 9	Y	92	97 0		4							
						835 1	3420 3													
						253 4														
						709 1														
						202 4														
						703 1														
						129 4														

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																							
FOSTER UNIT AC																							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 525398																							
WELL #: 3H RRCID -> 288718														COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12918 - 18865					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
03		35681 X	27623	-0-	-8058 B	-0-	1157 1	23445 3	2987 9	Y	2715	2762 0		75									
							34 4	2987 9															
04		34530 X	26602	-0-	-7928 B	-0-	1120 1	22417 3	3046 9	Y	2769	2746 0		98									
							19 4	3046 9															
05		33821 X	25314	-0-	-8507 B	-0-	1012 1	21542 3	2734 9	Y	2485	2513 0		70									
							26 4	2734 9															
06		32010 X	22323	-0-	-9687 B	-0-	986 1	18812 3	2483 9	Y	2257	2265 0		62									
							42 4	2483 9															
07		32147 X	22697	-0-	-9450 B	-0-	1021 1	18787 3	2861 9	Y	2601	2601 0		62									
							28 4	2861 9															
08		27621 X	20688	-0-	-6933 B	-0-	1004 1	17091 3	2578 9	Y	2344	2351 0		55									
							15 4	2578 9															
-----																							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 3H		RRCID -> 289282		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11514		PERF.12460 - 17136	
03		5270 X	2013	-0-	-3257 B	-403110	476 1	66 3	1370 9	Y	1245	1244 0		34									
							101 4	1370 9															
04		5100 X	2497	-0-	-2603 B	-403110	436 1	537 3	1472 9	Y	1338	1330 0		42									
							52 4	1472 9															
05		3751 X	5347	-0-	1596 B	-401514	662 1	3278 3	1313 9	Y	1194	1210 0		26									
							94 4	1313 9															
06		3630 X	1243	-0-	-2387 B	-401514	463 1	339 3	301 9	Y	274	291 0		9									
							140 4	301 9															
07		2666 X	3747	-0-	1081 B	-400433	542 1	2134 3	916 9	Y	833	822 0		20									
							155 4	916 9															
08		5332 X	3909	-0-	-1423 B	-400433	642 1	2366 3	784 9	Y	713	705 0		28									
							117 4	784 9															
-----																							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 1H		RRCID -> 289283		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11711 - 16625	
03		8153 X	8245	-0-	92 B	-568366	773 1	5969 3	1339 9	Y	1217	1217 0		33									
							164 4	1339 9															
04		8700 X	8254	-0-	-446 B	-568366	961 1	5588 3	1590 9	Y	1445	1433 0		45									
							115 4	1590 9															
05		8990 X	3855	-0-	-5135 B	-568366	832 1	1958 3	947 9	Y	861	887 0		19									
							118 4	947 9															
06		8700 X	8570	-0-	-130 B	-568366	920 1	6144 3	1228 9	Y	1116	1097 0		38									
							278 4	1228 9															
07		8525 X	7449	-0-	-1076 B	-568366	708 1	5505 3	1034 9	Y	940	956 0		22									
							202 4	1034 9															
08		8525 X	9285	-0-	760 B	-567606	849 1	7039 3	1242 9	Y	1129	1106 0		45									
							155 4	1242 9															
-----																							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 2H		RRCID -> 289284		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11790 - 16734	
03		1643 X	1950	-0-	307 B	-799535	284 1	1307 3	299 9	Y	272	272 0		7									
							60 4	299 9															
04		1290 X	1688	-0-	398 B	-799137	232 1	1087 3	341 9	Y	310	307 0		10									
							28 4	341 9															
05		1829 X	560	-0-	-1269 B	-799137	60 1	416 3	75 9	Y	68	76 0		2									
							9 4	75 9															
06		1890 X	1827	-0-	-63 B	-799137	361 1	1130 3	227 9	Y	206	201 0		7									
							109 4	227 9															
07		1953 X	495	-0-	-1458 B	-799137	290 1	36 3	86 9	Y	78	83 0		2									
							83 4	86 9															
08		1953 X	738	-0-	-1215 B	-799137	486 1	28 3	135 9	Y	123	120 0		5									
							89 4	135 9															

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT AC														WELL #: 4H		RRCID -> 289285		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12744 - 18064	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	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							
08	465 N	1305	-0-	840 B	-1043222	423 1	5 4	877 9		Y	797	797 0				19							
-----																							
MOBIL UNIT B AC														WELL #: 3H		RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12398 - 18254	
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							
08	7223 X	5660	-0-	-1563 B	-629789	313 1	4880 3	8 4	459 9	Y	417	416 0				11							
-----																							
CULBERSON-PATTESON UNIT AC														WELL #: 1H		RRCID -> 289303		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12418 - 17491	
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							
08	2046 X	1338	-0-	-708 B	-323305	588 1	393 3	4 4	353 9	Y	321	321 0				3							
-----																							
MAY UNIT 1 AC														WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12376 - 16292	
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							
08	2883 X	951	-0-	-1932 B	-119806	633 1	156 3	4 4	158 9	Y	144	146 0				1							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																					
MORGAN UNIT AC																					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 525398																					
WELL #: 2H RRCID -> 289741														COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 12051		PERF.12219 - 18422			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
03	7595 X	4030	-0-	-3565 B	-414907			735 1	2476 3	Y	709		703 0		20						
04	7350 X	3886	-0-	-3464 B	-414907			39 4	780 9												
05	7595 X	4421	-0-	-3174 B	-414907			667 1	2464 3	Y	649		649 0		20						
06	3900 X	3498	-0-	-402 B	-414907			41 4	714 9												
07	4030 X	3412	-0-	-618 B	-414907			805 1	2676 3	Y	792		785 0		27						
08	4433 X	4379	-0-	-54 B	-414907			69 4	871 9												
								748 1	2019 3	Y	651		657 0		21						
								15 4	716 9												
								739 1	1976 3	Y	620		627 0		14						
								15 4	682 9												
								894 1	2381 3	Y	988		976 0		26						
								17 4	1087 9												
REYNOLDS UNIT 1 AC														WELL #: 1H RRCID -> 289742		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12828 - 18805	
03	2108 X	1942	-0-	-166 B	-1012636			364 1	897 3	Y	296		334 0		71						
04	2040 X	945	-0-	-1095 B	-1012636			355 4	326 9												
05	1705 X	2950	-0-	1245 B	-1011391			218 1	643 3	Y	29		93 0		7						
06	1890 X	2551	-0-	661 B	-1010730			52 4	32 9												
07	1953 X	1962	-0-	9 B	-1010721			392 1	2044 3	Y	400		320 0		87						
08	DLQ G-10	2080	-0-	2080 B	-1008641			74 4	440 9												
								421 1	1816 3	Y	247		274 0		60						
								42 4	272 9												
								346 1	1381 3	Y	160		175 0		45						
								59 4	176 9												
								643 1	1230 3	Y	160		164 0		41						
								31 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-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														WELL #: A 8H RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358	
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-						
08	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	
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-						
08	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	
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-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-				-0-						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C		5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	17256 - 17316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPPE GU1				WELL #: B	6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.13432 - 19438
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
PHILLIPPE GU1				WELL #: B	4H	RRCID ->	282270	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12852	PERF.14424 - 16329
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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
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				
08	7130 X	2925	-0-	-4205	B	-0-	743 1	210 3	Y	1786	1762 0	190
							7 4	1965 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KRAUSE GUI		WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14787 X	14006	-0-	-781 B	-0-	1422 1	11708 3	Y	796	923 0	300
04	14310 X	2209	-0-	-12101 B	-0-	876 9	1815 3	Y	121	397 0	24
05	14787 X	70	-0-	-14717 B	-0-	133 9	61 3	Y	-0-	24 0	-0-
06	14310 X	12098	-0-	-2212 B	-0-	9 1	10006 3	Y	758	592 0	166
07	14787 X	13947	-0-	-840 B	-0-	1258 1	11591 3	Y	792	866 0	92
*08	13012 X	13012	-0-	-0- B	-0-	834 9	10656 3	Y	709	726 0	75
						1485 1					
						871 9					
						1576 1					
						780 9					

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497		
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-
08	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			
03	23312 X	20782	-0-	-2530 B	-0-	1458 1	17206 3	Y	1888	1987 0	712
04	22560 X	6275	-0-	-16285 B	-0-	41 4	2077 9	Y	352	995 0	69
05	23312 X	-0-	-0-	-23312 B	-0-	475 1	5399 3	Y			
06	22560 X	-0-	-0-	-22560 B	-0-	14 4	387 9	Y	-0-	69 0	-0-
07	21886 X	5631	-0-	-16255 B	-0-			Y	-0-		-0-
08	20553 X	381	-0-	-20172 B	-0-	210 1	4319 3	Y	698	617 0	81
						334 4	768 9	Y	56	131 0	6
						15 1	293 3	Y			
						11 4	62 9	Y			

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842		
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-
08	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			
03	16027 X	15816	-0-	-211 B	-0-	1076 1	12847 3	Y	1694	1712 0	639
04	15510 X	4734	-0-	-10776 B	-0-	30 4	1863 9	Y	326	901 0	64
05	16027 X	-0-	-0-	-16027 B	-0-	350 1	4015 3	Y			
06	15300 X	405	-0-	-14895 B	-0-	10 4	359 9	Y	-0-	64 0	-0-
07	15810 X	1332	-0-	-14478 B	-0-			Y	21	16 0	5
08	14880 X	2657	-0-	-12223 B	-0-	19 1	362 3	Y	85	80 0	10
						1 4	23 9	Y			
						38 1	1111 3	Y			
						89 4	94 9	Y			
						62 1	2167 3	Y	317	293 0	34
						79 4	349 9	Y			

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	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					
*08	13434 X	13434	-0-	-0- B	-0-	1669 1	11431 3	Y	304	302 0	32
						334 9					

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287664		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653		
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	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			
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				
*08	1899 X	1899	-0-	-0- B	-0-	87 1	1549 3	Y	178	171 0	19
						67 4	196 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	27032 X	23506	-0-	-3526 B	-0-	2503	1	20501	3	172
						502	9			
04	26160 X	23812	-0-	-2348 B	-0-	2949	1	20339	3	94
						524	9			
05	26226 X	23390	-0-	-2836 B	-0-	2926	1	19972	3	92
						492	9			
06	24930 X	21714	-0-	-3216 B	-0-	2387	1	18856	3	94
						471	9			
07	24614 X	22191	-0-	-2423 B	-0-	2474	1	19214	3	53
						503	9			
*08	24279 X	24279	-0-	-0- B	-0-	3039	1	20800	3	42
						440	9			

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808		
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-
08	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		
03	18135 X	15433	-0-	-2702 B	-0-	1027	1	12309	3	709
						29	4	2068	9	
04	17550 X	14417	-0-	-3133 B	-0-	1059	1	12028	3	233
						31	4	1299	9	
05	17639 X	15021	-0-	-2618 B	-0-	812	1	12740	3	270
						22	4	1447	9	
06	16590 X	14097	-0-	-2493 B	-0-	636	1	12439	3	200
						18	4	1004	9	
07	16740 X	11803	-0-	-4937 B	-0-	684	1	10244	3	73
						185	4	690	9	
*08	14849 X	14849	-0-	-0- B	-0-	664	1	12732	3	122
						195	4	1258	9	

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660		
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-
08	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		
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-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
08	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																		
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							
08	8618	X	8366	-0-	-252	B	-0-	1025	1	6080	2	Y	1090	1009	0	62	1	89
								62	4	1199	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715															
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073																		
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							
08	7471	X	4943	-0-	-2528	B	-0-	605	1	3582	2	Y	649	619	0	37	1	50
								42	4	714	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282																		
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							
*08	48745	X	5385	-0-	-43360	B	-0-	641	1	3795	2	Y	817	769	0	39	1	66
								50	4	899	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	5627	-0-	5627 B	11646	1624	1	2293	2	Y	830	839	0	44	13
						797	4	913	9						
04	DLQ G-10	2230	-0-	2230 B	13876	734	1	863	2	Y	398	339	0	42	30
						195	4	438	9						
05	DLQ G-10	1233	-0-	1233 B	15109	238	1	587	2	Y	320	330	0	14	6
						56	4	352	9						
06	21893 X	6784	-0-	-15109 B	-0-	442	1	3570	2	Y	2471	2397	0	71	9
						54	4	2718	9						
07	6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	550	1	3359	2	Y	2507	2415	0	86	15
						98	4	2758	9						
*08	10718 X	10718	-0-	-0- B	-0-	1157	1	7062	2	Y	2064	1859	0	209	11
						229	4	2270	9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
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-
08	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															
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-
08	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															
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-
08	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															
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-
08	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															
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-
08	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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-				
08	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																
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-				
08	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																
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-				
08	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																
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-				
08	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																
03	7626	X	998	-0-	-6628		-0-	998	3		N	-0-	107			
04	8497	X	8497	-0-	-0-		-0-	8242	3	11	4	N	222	329	1	-0-
								244	9							
05	7626	X	5189	-0-	-2437		-0-	4902	3	13	4	N	249	249	1	-0-
								274	9							
06	7200	X	5302	-0-	-1898		-0-	5030	3	12	4	N	236	236	1	-0-
								260	9							
07	8773	X	2626	-0-	-6147		-0-	2447	3	8	4	N	155	155	1	-0-
								171	9							
08	8773	X	5837	-0-	-2936		-0-	5569	3	268	9	N	244	244	1	-0-
-----																
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109																
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	7217	-0-	-502		-0-	124	1	7093	3	N	-0-			40
08	8432	X	7067	-0-	-1365		-0-	114	1	6953	3	N	-0-			40

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
MC CARN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953					
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
08	3193 X	46	-0-	-3147	-0-	46 3		N	-0-			153	
-----													
MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750					
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	
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			208	
-----													
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184					
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	11202	-0-	-175	-0-	191 1	10998 3	N	-0-			157	
						13 4							
*08	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	186 1	11405 3	N	-0-			157	
-----													
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					
*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-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KUNDE UNIT ABC		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405					
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	2	182 1		-0-	
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860					
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PLOMERO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256501	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	12124	PERF.12355	- 15787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		491 X	491	-0-	-0-	219 3	272 9		N	247			407
04		380 X	380	-0-	-0-	16 1	217 3		N	134			541
						147 9							
05		282 X	282	-0-	-0-	60 1	97 3		N	114	138 1		517
						125 9							
06		281 X	281	-0-	-0-	38 1	197 3		N	42	168 1		391
						46 9							
07		168 X	168	-0-	-0-	27 3	141 9		N	128	128 1		391
*08		58 X	58	-0-	-0-	5 1	53 3		N	-0-			391
-----													
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256977	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12490	- 16314	
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
*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1		N	-0-			245
-----													
F. MALEK UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	257514	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12780	- 16903	
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
08		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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
-----													
PLOMERO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	259018	COMPL. DATE	11/04/2019	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12525	- 16939	
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
*08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3262 3	587 9	N	534	539 1		136

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
DOBIE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	259025	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12562	PERF.	12997 - 17500			
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
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	131	3	N	102	493	1	142
							112	9							
							356	1	6	9	N	5			147
*10	589 N	362	-0-	-227	-0-	-0-					N	-0-			147
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-			147
*12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			147
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			147
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	0 N	-0-	-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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
03	7378 X	6087	-0-	-1291	-0-	-0-	1134	1	4278	3	N	614	512	1	192
							675	9							
04	6870 X	5865	-0-	-1005	-0-	-0-	1080	1	4168	3	N	561	722	1	31
							617	9							
05	6479 X	5782	-0-	-697	-0-	-0-	1077	1	4104	3	N	546	492	1	85
							601	9							
06	6270 X	6021	-0-	-249	-0-	-0-	1071	1	4319	3	N	574	518	1	141
							631	9							
*07	6293 X	4839	-0-	-1454	-0-	-0-	1018	1	3360	3	N	419	472	1	88
							461	9							
08	6076 X	5920	-0-	-156	-0-	-0-	1020	1	4338	3	N	511	522	1	77
							562	9							

SCHEDEL UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID ->	259783	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	13100 - 17442
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		105
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																						
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						202
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-2	157	1				47
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
-----																						
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789																						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114																						
*10	2837	X		2837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	3	101	5	N	52							191
										57	9											
*11	2575	X		2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	N	67							258
										74	9											
*12	2064	X		2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1996	3	N	22	173	1					107
										24	9											
*01	1191	X		1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1128	3	N	31							138
										34	9											
*02	2	X		2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1							139
*03	4089	X		4089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	3	N	439	356	1					222
										248	5	483	9									
*04	2530	X		2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1908	3	N	403	353	1					272
										145	5	443	9									
*05	2359	X		2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3	15	5	N	367	371	1					268
										404	9											
*06	2253	X		2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1875	3	N	342	356	1					254
										376	9											
*07	2473	X		2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	3	400	9	N	364	340	1					278
*08	919	X		919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3	174	9	N	158							436
-----																						
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992																						
*10	124	N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-						171
*11	120	N		-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-						N	-0-						171
*12	124	N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-						171
*01	2028	N		2028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	1				N	-0-						171
*02	1951	N		1951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	1				N	-0-						171
03	2193	N		2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	1				N	-0-						171
*04	2203	N		2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	1	8	9	N	7							178
*05	2229	N		2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	1				N	-0-						178
06	1971	N		1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	1				N	-0-						178
07	2057	N		2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	1				N	-0-						178
*08	2004	N		2004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	1				N	-0-						178

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

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	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	150	1 12373 3	N	4584	4576 1	636
						467	5 5042 9				
*11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	278	1 14933 3	N	5406	5453 1	589
						5947	9				
*12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	304	1 6298 3	N	2264	2565 1	288
						2490	9				
*01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	488	1 3726 3	N	1569	1422 1	435
						1726	9				
*02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	552	1 757 3	N	902	1089 1	248
						992	9				
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	619	1 1026 9	N	933	858 1	323
*04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	586	1 932 3	N	810	916 1	217
						71	5 891 9				
*05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	532	1 150 3	N	452	322 1	347
						1	5 497 9				
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	438	1 9 9	N	8	177 1	178
*07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	438	1 173 3	N	494	348 1	324
						543	9				
*08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	486	1 640 3	N	471	525 1	270
						518	9				

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

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				
08	70153 X	67005	-0-	-3148	-0-	470	1 54294 3	N	11128	11080 1	484
						12241	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	5 442 9				
*11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	90	1 1779 3	N	523	176 0 354 1	65
						575	9				
*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	5 143 9				
*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
*08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-		62



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	95745	-0-	95745	127029	790	1	62435	3	N	27462	27246	0	319	1	199
						2312	5	30208	9							
*11	192800 X	65771	-0-	-127029	-0-	635	1	44553	3	N	18712	18303	0	373	1	235
						20583	9									
*12	55100 X	55100	-0-	-0-	-0-	522	1	38635	3	N	14494	12660	0	2024	1	45
						15943	9									
*01	79546 X	34284	-0-	-45262	-0-	340	1	23601	3	N	9403	9369	0			79
						10343	9									
*02	71848 X	23024	-0-	-48824	-0-	252	1	16023	3	N	6135	4982	0	551	1	681
						6749	9									
*03	79546 X	35636	-0-	-43910	-0-	401	1	24103	3	N	8536	8328	0	759	1	130
						1742	5	9390	9							
*04	65760 X	30532	-0-	-35228	-0-	213	1	20413	3	N	7658	7657	0			131
						1482	5	8424	9							
*05	55087 X	24428	-0-	-30659	-0-	205	1	18462	3	N	5114	5087	0			158
						136	5	5625	9							
*06	34500 X	18945	-0-	-15555	-0-	199	1	14390	3	N	3960	3964	0			154
						4356	9									
*07	35650 X	13659	-0-	-21991	-0-	240	1	10127	3	N	2993	2994	0			153
						3292	9									
08	35650 X	11206	-0-	-24444	-0-	169	1	8367	3	N	2427	2375	0			205
						2670	9									

YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

*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									
08	2418 N	1719	-0-	-699	-0-	481	1	633	3	N	550	545	1			282
						605	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		3069 X	2958	-0-	-111	-0-	296	1	2399	3	N	239	360	1	241
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
06		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	257	9							
							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							
*08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	308	1	2394	3	N	465	497	1	188
							512	9							
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
*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							
08		4588 X	3292	-0-	-1296	-0-	12	1	2668	3	N	556	541	0	104
							612	9							
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
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							
08		3007 X	1497	-0-	-1510	-0-	191	1	1107	3	N	181	186	1	225
							199	9							
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
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
08		5642 X	3481	-0-	-2161	-0-	3197	3	284	9	N	258	176	1	234

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 #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			255
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
*01	26218 X	26218	-0-	-0-	-0-	282	1	18973	3	N	6330	6045 0 376 1	164
						6963	9						
*02	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	435	1	20592	3	N	4738	4242 0 181 1	479
						5212	9						
*03	43441 X	43441	-0-	-0-	-0-	362	1	31853	3	N	8062	8050 0 375 1	116
						2358	5	8868	9				
*04	44968 X	44968	-0-	-0-	-0-	318	1	33417	3	N	7941	7939 0	118
						2498	5	8735	9				
*05	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	310	1	33482	3	N	8186	6069 0 1814 1	421
						251	5	9005	9				
*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						
*08	36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	401	1	29549	3	N	5874	5248 0 641 1	108
						6461	9						

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

*09	3630 X	1771	-0-	-1859	-0-	201	1	1454	3	N	105	167 1	306
						116	9						
*10	3751 X	682	-0-	-3069	-0-	83	1	544	3	N	50		356
						55	9						
*11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	211	1	4200	3	N	337	348 1	345
						371	9						
*12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	N	260	175 1	430
						286	9						
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	N	252	162 1	520
						277	9						
*02	3388 X	2854	-0-	-534	-0-	125	1	2519	3	N	191	161 1	550
						210	9						
03	3751 X	3380	-0-	-371	-0-	92	1	2994	3	N	267	360 1	457
						294	9						
04	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	91	1	3069	3	N	190	168 1	479
						209	9						
05	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	149	1	3138	3	N	228	494 1	213
						251	9						
06	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	177	1	2834	3	N	211	157 1	267
						232	9						
*07	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	186	1	2760	3	N	230	173 1	324
						253	9						
08	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	93	1	3166	3	N	221	167 1	378
						243	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

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	1085 N	315	-0-	-770	-0-	18	1	216	3	N	66	70	0	231
						8	5	73	9					
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	N	257	260	0	228
						283	9							
*12	1085 N	474	-0-	-611	-0-	12	1	355	3	N	97	97	0	228
						107	9							
*01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	378	1	1824	3	N	515	516	0	227
						567	9							
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	303	1	931	3	N	298	273	0	92
						328	9					160	1	
*03	3100 N	5788	-0-	2688	2688	273	1	4201	3	N	910	741	0	102
						313	5	1001	9			159	1	
*04	3000 N	6099	-0-	3099	5787	3	1	4718	3	N	931	928	0	105
						354	5	1024	9					
*05	3100 N	6253	-0-	3153	8940	50	1	5085	3	N	982	984	0	103
						38	5	1080	9					
*06	12827 X	3887	-0-	-8940	-0-	24	1	3118	3	N	677	678	0	102
						745	9							
*07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3189	3	721	9	N	655	655	0	102
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	17	1	2587	3	N	515	517	0	100
						567	9							

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	53	1	3643	3	N	711	717	1	286
						138	5	782	9					
*11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	228	1	3228	3	N	679	680	1	285
						747	9							
*12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	3616	3	845	9	N	768	721	1	332
*01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	N	669	698	1	303
						736	9							
*02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	33	1	2886	3	N	574	675	1	202
						631	9							
*03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3087	3	233	5	N	622	541	1	283
						684	9							
*04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1686	3	128	5	N	325	328	1	280
						358	9							
*05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2611	3	20	5	N	514	362	1	432
						565	9							
*06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1400	3	329	9	N	299	365	1	366
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	2707	3	661	9	N	601	708	1	259
*08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2526	3	568	9	N	516	533	1	242

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

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							
08	2728 X	2296	-0-	-432	-0-	142	1	1743	3	N	374	315	1	376
						411	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
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		
						CODE	CODE			CODE	CODE			
03	3503 X	1830	-0-	-1673	-0-	352 1	1175 3	N	275	338 1		261		
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	303 9	2661 3	N	622	515 1		368		
05	3224 X	1414	-0-	-1810	-0-	299 1	731 3	N	243	350 1		261		
06	3120 X	694	-0-	-2426	-0-	684 9	438 3	N	42	179 1		124		
*07	3751 X	3061	-0-	-690	-0-	416 1	2496 3	N	461	500 1		85		
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	267 9		N	-0-			85		
						210 1								
						46 9								
						58 1								
						507 9								
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
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		
08	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														
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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			175		
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			154		
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	152 1		2		
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			2		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		





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	* EOM BALANCE
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	81	1	4687	3	N	336	359
						370	9					
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	164	1	9245	3	N	350	392
						385	9					
05	3999 X	3323	-0-	-676	-0-	386	1	2550	3	N	352	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	177
						57	9					
08	5177 X	5071	-0-	-106	-0-	25	1	4649	3	N	361	232
						397	9					
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549												
*09	4800 X	2944	-0-	-1856	-0-	283	1	2490	3	N	155	248
						171	9					
*10	4960 X	3394	-0-	-1566	-0-	317	1	2891	3	N	169	417
						186	9					
*11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	366	1	6241	3	N	287	346
						316	9					
*12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	346
*01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	346
*02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	201	1	3968	3	N	491	305
						540	9					
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	228	1	5894	3	N	418	366
						460	9					
04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	313	1	4875	3	N	418	293
						460	9					
05	4960 X	3907	-0-	-1053	-0-	277	1	3379	3	N	228	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	217
						213	9					
*08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	273	1	5792	3	N	436	314
						480	9					
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895												
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	86
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
*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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
08	4495 X	2201	-0-	-2294	-0-	431	1	1719	3	N	46			179
						51	9							
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
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							
*08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	128	1	10976	3	N	2372	2296	1	511
						2609	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	246	1	4886	3	N	230	347	1	486
						253	9							
04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	396	1	3453	3	N	234	177	1	543
						257	9							
05	4464 X	1024	-0-	-3440	-0-	110	1	855	3	N	54	158	1	439
						59	9							
06	5040 X	47	-0-	-4993	-0-	47	1			N	-0-			439
07	5208 X	160	-0-	-5048	-0-	160	1			N	-0-			439
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			439
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
03	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	1	1	3209	3	N	647	542	1	895
						712	9							
04	4410 X	3459	-0-	-951	-0-	2	1	3033	3	N	385	1053	1	227
						424	9							
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	2961	3	N	522	669	1	132
						574	9							
*07	3937 X	3762	-0-	-175	-0-	9	1	3147	3	N	551	509	1	174
						606	9							
08	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	23	1	3033	3	N	516	362	1	328
						568	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
SPINN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266841	COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH 13256	PERF.13190	- 18426			
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
*09	4710 X	4228	-0-	-482	-0-	120 1	4011 3	N	88			323
						97 9						
*10	4867 X	4439	-0-	-428	-0-	157 1	4181 3	N	92	167 1		248
						101 9						
*11	4680 X	4093	-0-	-587	-0-	114 1	3865 3	N	104	180 1		172
						114 9						
*12	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	30 1	3581 3	N	91			263
						100 9						
*01	4495 X	4300	-0-	-195	-0-	20 1	4169 3	N	101	172 1		192
						111 9						
*02	4004 X	2839	-0-	-1165	-0-	3 1	2712 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
08	4464 X	4027	-0-	-437	-0-	3938 3	89 9	N	81			225
						422 9						
BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 267401	COMPL. DATE 03/30/2014	TOTAL DEPTH 12553	PERF.12914	- 17468			
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						
08	4650 X	3690	-0-	-960	-0-	405 1	2863 3	N	384	341 1		368
						422 9						
WILLEKE UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 268699	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 13477	PERF.13738	- 19080			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	786	-0-	-113	-0-	238	1	332	3	N	196	353	100
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	216	9	612	3	N	300	184	216
05	868 N	659	-0-	-209	-0-	353	1	145	9	N	132	167	181
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	330	9	712	3	N	264	334	111
07	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	290	9	518	3	N	259	156	214
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	404	1	161	3	N	219	171	262
						285	9						
						495	1						
						241	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

03	3317 X	1134	-0-	-2183	-0-	2	1	1015	3	N	106	159	157
04	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	117	9	322	9	N	293	370	80
05	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	2657	3	387	9	N	352	316	116
06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	2859	3	1645	3	N	159	172	103
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	15	1	361	9	N	328	351	80
08	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	175	9	349	9	N	317	159	238
						3072	3						
						2807	3						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

03	2077 N	1473	-0-	-604	-0-	302	1	848	3	N	294	337	241
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	323	9	841	3	N	234	171	304
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	283	1	1069	3	N	242	343	203
06	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	257	9	812	3	N	158	180	181
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	282	1	1315	3	N	250	168	263
08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	266	9	1026	3	N	214	340	137
						162	1						
						174	9						
						276	1						
						275	9						
						293	1						
						235	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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
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	
*09	8280 X	8118	-0-	-162	-0-	275	1	7401	3	N	402	315	1	290
						442	9							
*10	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	162	1	15441	3	N	755	864	1	181
						831	9							
*11	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	513	1	12579	3	N	688	716	1	153
						757	9							
*12	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	470	1	14405	3	N	679	669	1	163
						747	9							
*01	11749 X	7271	-0-	-4478	-0-	325	1	6581	3	N	332	358	1	137
						365	9							
*02	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	318	1	11560	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							
08	11749 X	6220	-0-	-5529	-0-	252	1	5311	3	N	597	552	1	330
						657	9							
-----														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
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
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			101
-----														
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
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							
*08	102216 X	102216	-0-	-0-	-0-	245	1	96266	3	N	5186	4875	0	228
						5705	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708															
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		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			510	1	
*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							
*08		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	884	1	9060	3	N	634	636	0	155
							697	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709															
*10		2759 X	433	-0-	-2326	-0-	255	1	178	9	N	162	175	1	182
*11		2670 X	27	-0-	-2643	-0-	16	3	11	9	N	10			192
*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
*08		224 X	224	-0-	-0-	-0-	207	1	17	9	N	15			192

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452															
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	102	3	94	9	N	85	84	0	233
04		1230 N	331	-0-	-899	-0-	239	3	92	9	N	84	84	0	233
05		1395 N	339	-0-	-1056	-0-	280	3	59	9	N	54	54	0	233
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	533	3	101	9	N	92	92	0	233
*07		341 N	289	-0-	-52	-0-	182	3	107	9	N	97	94	0	236
*08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	319	3	135	9	N	123	159	1	200





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106												
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
03	12927 X	9301	-0-	-3626	-0-	116	1	8803	3	N	347	121
						382	9				350	
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	210
						285	9				172	
06	9000 X	2686	-0-	-6314	-0-	237	1	2318	3	N	119	171
						131	9				158	
*07	9300 X	1888	-0-	-7412	-0-	136	1	1647	3	N	95	108
						105	9				158	
08	9300 X	7015	-0-	-2285	-0-	228	1	6480	3	N	279	202
						307	9				185	
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193												
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	46	1	3921	3	N	693	233
						762	9				688	
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	29	1	3528	3	N	549	286
						604	9				496	
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	870	1	2743	3	N	474	266
						521	9				494	
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	698	1	2790	3	N	429	241
						472	9				454	
*07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	762	1	2616	3	N	387	278
						426	9				350	
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	828	1	2465	3	N	416	182
						458	9				512	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613												
*09	6840 X	5579	-0-	-1261	-0-	359	1	4814	3	N	369	171
						406	9				333	
*10	6913 X	1812	-0-	-5101	-0-	131	1	1442	3	N	217	209
						239	9				179	
*11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-	209
*12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-	209
*01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-	209
*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	184
						146	9				158	
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	233	1	1751	3	N	380	222
						418	9				342	
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	584	1	2782	3	N	610	189
						671	9				643	
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	1762	3	N	386	209
						425	9				366	
08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	36	1	1714	3	N	504	343
						554	9				370	

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) 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	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			141
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	65	1	4 9	N	4	4 0		141
*12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	52	1	67 3	N	5	5 0		141
*01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	6	9		N	-0-			141
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1		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
*08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	1		N	-0-			141

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			149
*11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			149
*12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			149
*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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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 1		338
						270	5	2280 9					
*11	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	288	1	10027 3	N	2737	3002 1		73
						3011	9						
*12	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	285	1	11392 3	N	2642	2556 1		159
						2906	9						
*01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	179	1	9390 3	N	2333	2356 1		136
						2566	9						
*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	94 1		59
*05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	4628	3	35 5	N	1367	1250 1		176
						1504	9						
*06	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	12372	3	3081 9	N	2801	2861 1		116
*07	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	29	1	13126 3	N	2618	2493 1		241
						2880	9						
*08	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	9488	3	2435 9	N	2214	2354 1		101



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

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	
*09	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	230	1	3157	3	N	414	315	1	469
						455	9							
*10	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	281	1	3064	3	N	433	519	1	383
						476	9							
*11	4290 X	3586	-0-	-704	-0-	274	1	2825	3	N	443	367	1	459
						487	9							
*12	4433 X	3770	-0-	-663	-0-	274	1	2995	3	N	455	357	1	557
						501	9							
*01	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	316	1	2647	3	N	419	542	1	434
						461	9							
*02	3584 X	3264	-0-	-320	-0-	270	1	2548	3	N	405	340	1	499
						446	9							
03	3813 X	3738	-0-	-75	-0-	287	1	2966	3	N	441	528	1	412
						485	9							
04	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	268	1	2772	3	N	343	515	1	240
						377	9							
05	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	257	1	2880	3	N	417	316	1	341
						459	9							
06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-	265	1	2541	3	N	299	554	1	86
						329	9							
*07	5952 X	3408	-0-	-2544	-0-	255	1	2718	3	N	395	315	1	166
						435	9							
08	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	251	1	2606	3	N	402	518	1	50
						442	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
						138	5	944	9					
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	328	1	2399	3	N	796	798	0	171
						876	9							
*12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	323	1	2815	3	N	817	127	0	329
						899	9				532	1		
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	247	1	1411	3	N	451	220	0	202
						496	9				358	1		
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
*03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	263	1	4120	3	N	1282	888	0	69
						307	5	1410	9		527	1		
*04	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	379	1	3399	3	N	937	938	0	68
						255	5	1031	9					
*05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	291	1	3179	3	N	761	762	0	67
						24	5	837	9					
*06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	219	1	3300	3	N	779	780	0	66
						857	9							
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	353	1	3621	3	N	804	804	0	66
						884	9							
*08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	228	1	3233	3	N	714	714	0	66
						785	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

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							
08	6262 X	4066	-0-	-2196	-0-	12	1	3665	3	N	354	337	1	294
						389	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	86 1	40039 3		N	6540	6495 0	164 1	25
						7194 9							
*08	44927 X	44927	-0-	-0-	-0-	39097 3	5830 9		N	5300	5190 0		135
-----													
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052													
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
08	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													
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							
08	5859 X	3025	-0-	-2834	-0-	77 1	2600 3		N	316	355 1		223
						348 9							
-----													
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*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
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						159
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						173
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						173
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						173
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				213	5	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12858	- 18449		
03	10788 X	7543	-0-	-3245	-0-	353	1	6641	3	N	499	512	1	178
						549	9							
04	10440 X	6492	-0-	-3948	-0-	254	1	5546	3	N	629	656	1	151
						692	9							
05	9021 X	6065	-0-	-2956	-0-	245	1	5237	3	N	530	475	1	206
						583	9							
06	7740 X	1325	-0-	-6415	-0-	261	1	959	3	N	95	167	1	134
						105	9							
*07	7533 X	2729	-0-	-4804	-0-	211	1	2329	3	N	172	168	1	138
						189	9							
08	7533 X	4845	-0-	-2688	-0-	166	1	4255	3	N	385			523
						424	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.13441	- 17396		
*09	8460 X	3958	-0-	-4502	-0-	135	1	3710	3	N	103	331	1	115
						113	9							
*10	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	2	1	13219	3	N	350	328	1	137
						385	9							
*11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11083	3	343	9	N	312	182	1	267
*12	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	19	1	10113	3	N	271	341	1	197
						298	9							
*01	9486 X	2828	-0-	-6658	-0-	10	1	2748	3	N	64	161	1	100
						70	9							
*02	8568 X	7978	-0-	-590	-0-	20	1	7736	3	N	202			302
						222	9							
03	9486 X	6094	-0-	-3392	-0-	26	1	5910	3	N	144	184	1	262
						158	9							
04	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	22	1	9110	3	N	219	356	1	125
						241	9							
05	9486 X	8223	-0-	-1263	-0-	29	1	7979	3	N	195	186	1	134
						215	9							
06	9180 X	7321	-0-	-1859	-0-	52	1	7090	3	N	163	177	1	120
						179	9							
*07	9486 X	7941	-0-	-1545	-0-	25	1	7718	3	N	180	178	1	122
						198	9							
08	9486 X	8157	-0-	-1329	-0-	37	1	7889	3	N	210	181	1	151
						231	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 D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	10	1	4226	3	N	213	176 1	69
							234	9						
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4215	3	342	9	N	311	180 1	200
05		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	14	1	3661	3	N	219	336 1	83
							241	9						
06		4320 X	281	-0-	-4039	-0-	72	1	154	3	N	50		133
							55	9						
*07		4712 X	1544	-0-	-3168	-0-	1283	3	261	9	N	237	184 1	186
08		4712 X	4153	-0-	-559	-0-	37	1	3458	3	N	598	704 1	80
							658	9						
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
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						
*08		16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	265	1	16247	3	N	388	310 1	161
							427	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
*09		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	131	1	10996	3	N	986	510 1	545
							1085	9						
*10		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	3	N	203	168 1	580
							223	9						
*11		2700 X	423	-0-	-2277	-0-	127	1	103	3	N	175	682 1	73
							193	9						
*12		5549 X	79	-0-	-5470	-0-	79	1			N	-0-		73
*01		5549 X	138	-0-	-5411	-0-	12	1	126	3	N	-0-		73
*02		5012 X	194	-0-	-4818	-0-	4	1	156	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
08		496 X	89	-0-	-407	-0-	32	3	57	9	N	52		173



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
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
*09	7680 X	7060	-0-	-620	-0-	17	1	6822	3	N	201	165	1	453
						221	9							
*10	8215 X	4426	-0-	-3789	-0-	21	1	4394	3	N	10	339	1	124
						11	9							
*11	7950 X	3607	-0-	-4343	-0-	74	1	3408	3	N	114			238
						125	9							
12	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	126	1	15659	3	N	211	159	1	290
						232	9							
*01	7285 X	5547	-0-	-1738	-0-	140	1	5172	3	N	214	364	1	140
						235	9							
*02	6580 X	683	-0-	-5897	-0-	210	1	229	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							
08	7254 X	5877	-0-	-1377	-0-	130	1	5573	3	N	158	158	1	241
						174	9							
-----														
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
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
08	18662 X	12270	-0-	-6392	-0-	11772	3	498	9	N	453	477	1	152
-----														
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
*09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1	1	6133	3	N	254	181	1	377
						279	9							
*10	6634 X	6372	-0-	-262	-0-	6110	3	262	9	N	238	161	1	454
*11	8370 X	5716	-0-	-2654	-0-	5450	3	266	9	N	242	340	1	356
*12	8649 X	6825	-0-	-1824	-0-	1	1	6601	3	N	203			559
						223	9							
*01	8649 X	5450	-0-	-3199	-0-	3	1	5235	3	N	193	364	1	388
						212	9							
*02	5992 X	5089	-0-	-903	-0-	4818	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-	5646	3	241	9	N	219	158	1	250
*07	8649 X	4768	-0-	-3881	-0-	4573	3	195	9	N	177	178	1	249
08	6820 X	5236	-0-	-1584	-0-	4997	3	239	9	N	217	182	1	284

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
MARLENE OLSON		WELL #:		3	RRCID ->	272136	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	12768 - 20275		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	1	1	4801	3	N	482	680 1	102
							530	9						
03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3037	3	287	9	N	261	179 1	184
04		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4501	3	431	9	N	392	506 1	70
05		5890 X	4459	-0-	-1431	-0-	4051	3	408	9	N	371	335 1	106
06		5700 X	3864	-0-	-1836	-0-	3505	3	359	9	N	326	339 1	93
*07		5890 X	3797	-0-	-2093	-0-	3449	3	348	9	N	316	177 1	232
08		5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	3372	3	326	9	N	296	336 1	192
-----														
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E		WELL #:		2	RRCID ->	272137	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	12666	PERF.	13019 - 17950		
*09		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	184	1	8230	3	N	686	1045 1	297
							755	9						
*10		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	257	1	7295	3	N	665	693 1	269
							732	9						
*11		8850 X	6392	-0-	-2458	-0-	148	1	5698	3	N	496	362 1	403
							546	9						
*12		9145 X	7858	-0-	-1287	-0-	188	1	6966	3	N	640	693 1	350
							704	9						
*01		9145 X	6881	-0-	-2264	-0-	217	1	5983	3	N	619	705 1	264
							681	9						
*02		8260 X	4715	-0-	-3545	-0-	110	1	4252	3	N	321	362 1	223
							353	9						
03		8277 X	4858	-0-	-3419	-0-	74	1	4329	3	N	414	358 1	279
							455	9						
04		7590 X	1036	-0-	-6554	-0-	145	1	797	3	N	85	158 1	206
							94	9						
05		7843 X	1891	-0-	-5952	-0-	71	1	1568	3	N	229	158 1	277
							252	9						
06		8850 X	4522	-0-	-4328	-0-	150	1	3851	3	N	474	488 1	263
							521	9						
*07		9145 X	4049	-0-	-5096	-0-	190	1	3386	3	N	430	367 1	326
							473	9						
08		4867 X	4010	-0-	-857	-0-	251	1	3309	3	N	409	503 1	232
							450	9						
-----														
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	272307	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12647 - 17911		
03		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	101	1	5429	3	N	2309	1474 0	119
							2540	9				894 1		
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	82	1	2134	3	N	760	761 0	118
							836	9						
05		4185 X	1832	-0-	-2353	-0-	56	1	1290	3	N	442	444 0	116
							486	9						
06		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	311	312 0	115
							342	9						
*07		3100 X	1554	-0-	-1546	-0-	44	1	1165	3	N	314	316 0	113
							345	9						
08		3100 X	1417	-0-	-1683	-0-	71	1	1056	3	N	264	265 0	112
							290	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
SCHULTE		WELL #:		2	RRCID ->	272316	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13235	- 17794
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
*10	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	53 1	5700 3	N	1200	1201 0		113
						214 5	1320 9					
*11	7290 X	6540	-0-	-750	-0-	196 1	5229 3	N	1014	1015 0		112
						1115 9						
*12	7533 X	6738	-0-	-795	-0-	89 1	5474 3	N	1068	1068 0		112
						1175 9						
*01	7533 X	6226	-0-	-1307	-0-	236 1	4796 3	N	1085	1086 0		111
						1194 9						
*02	6804 X	5591	-0-	-1213	-0-	237 1	4311 3	N	948	948 0		111
						1043 9						
*03	7285 X	5217	-0-	-2068	-0-	190 1	3805 3	N	854	854 0		111
						283 5	939 9					
*04	6540 X	3677	-0-	-2863	-0-	79 1	2753 3	N	580	580 0		111
						207 5	638 9					
*05	6727 X	3574	-0-	-3153	-0-	577 1	2340 3	N	581	581 0		111
						18 5	639 9					
*06	6030 X	5050	-0-	-980	-0-	544 1	3491 3	N	923	924 0		110
						1015 9						
*07	6200 X	1255	-0-	-4945	-0-	545 1	454 3	N	233	102 0	168 1	73
						256 9						
08	5208 X	721	-0-	-4487	-0-	539 1	2 3	N	164	149 0		88
						180 9						

DOBIE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	272371	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	12864	PERF.13232	- 19457
*09	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-			N	-0-			27
*10	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			N	-0-			27
*11	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-			N	-0-			27
*12	57608 X	57608	-0-	-0-	-0-	274 1	47413 3	N	9019	8680 0	343 1	23
						9921 9						
*01	107676 X	107676	-0-	-0-	-0-	389 1	91262 3	N	14568	14547 0		44
						16025 9						
*02	104185 X	104185	-0-	-0-	-0-	448 1	87657 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						
*08	48718 X	48718	-0-	-0-	-0-	111 1	43565 3	N	4584	4573 0		164
						5042 9						

BETTY KENNEDY UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	272412	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13081	- 17520
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
*08	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	119 1	11511 3	N	895	834 1		100
						985 9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
WOLFF UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	273491	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13163 - 19591	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	9424 X	7905	-0-	-1519	-0-	435	1	7385	3	N	77		159
						85	9						

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	275592	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	12777 - 17911	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8494 X	6134	-0-	-2360	-0-	9	1	5771	3	N	322	173 0	144 1
						354	9						35

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	275593	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12561 - 17567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10385 X	8369	-0-	-2016	-0-	7640	3	729	9	N	663	542 1	179
04	10050 X	7111	-0-	-2939	-0-	6506	3	605	9	N	550	538 1	191
05	10385 X	5651	-0-	-4734	-0-	5145	3	506	9	N	460	474 1	177
06	8250 X	6447	-0-	-1803	-0-	5854	3	593	9	N	539	656 1	60
*07	8463 X	8334	-0-	-129	-0-	7599	3	735	9	N	668	685 1	43
08	8370 X	6931	-0-	-1439	-0-	6258	3	673	9	N	612	515 1	140

KENNEDY		WELL #:		4	RRCID ->	275688	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12692 - 17896	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6913 X	4944	-0-	-1969	-0-	249	1	4348	3	N	315	315 0	50
						347	9						
04	8160 X	6270	-0-	-1890	-0-	303	1	5519	3	N	407	407 0	50
						448	9						
05	8432 X	6321	-0-	-2111	-0-	308	1	5585	3	N	389	390 0	49
						428	9						
06	8160 X	1859	-0-	-6301	-0-	232	1	1525	3	N	93	94 0	48
						102	9						
*07	6820 X	2184	-0-	-4636	-0-	44	1	2002	3	N	125		173
						138	9						
08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	175	1	4535	3	N	303	102 0	315 1
						333	9						59

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-			93
04		16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-			93
05		40512 X	40512	-0-	-0-	-0-		176	1	34783	3	N	5048	4953 0	188
								5553	9						
06		100464 X	100464	-0-	-0-	-0-		345	1	88398	3	N	10655	10564 0 183 1	96
								11721	9						
*07		113474 X	113474	-0-	-0-	-0-		263	1	100515	3	N	11542	11546 0	92
								12696	9						
*08		88487 X	88487	-0-	-0-	-0-		184	1	77226	3	N	10070	10070 0	92
								11077	9						
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561															
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						N	2		42
04		4350 X	38	-0-	-4312	-0-		33	1	5	3	N	-0-		42
05		4495 X	111	-0-	-4384	-0-		1	1	92	3	N	16		58
								18	9						
06		1530 X	80	-0-	-1450	-0-		7	1	73	3	N	-0-		58
*07		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		13	1	4377	3	N	425	355 1	128
								468	9						
*08		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		5298	3	583	9	N	530	490 1	168
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983															
*09		14850 X	12191	-0-	-2659	-0-		227	1	11804	3	N	145	358 1	120
								160	9						
*10		15159 X	10326	-0-	-4833	-0-		249	1	9934	3	N	130		250
								143	9						
*11		12570 X	657	-0-	-11913	-0-		245	1	404	3	N	7		257
								8	9						
*12		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-						N	-0-		257
*01		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-						N	-0-		257
*02		11368 X	1142	-0-	-10226	-0-		53	1	1089	3	N	-0-		257
03		10323 X	8560	-0-	-1763	-0-		120	1	8280	3	N	145	169 1	233
								160	9						
04		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-		186	1	6606	3	N	119	169 1	183
								131	9						
05		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-		57	1	8942	3	N	149		332
								164	9						
06		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-		27	1	11081	3	N	146	336 1	142
								161	9						
*07		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-		4	1	12474	3	N	154	158 1	138
								169	9						
08		9176 X	4069	-0-	-5107	-0-		5	1	4018	3	N	42		180
								46	9						
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713															
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						
*08		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-		285	1	5381	3	N	369	343 1	88
								406	9						

-----													
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
-----													
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
08		9486 X	8708	-0-	-778	-0-		3 1	8387 3	N	289	337 1	83
								318 9					
-----													
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068													
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					
08		5642 X	2694	-0-	-2948	-0-		251 1	2288 3	N	141	120 1	82
								155 9					
-----													
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459													
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					
*08		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-		315 1	7360 3	N	375	327 1	168
								413 9					
-----													
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731													
*09		9300 X	7265	-0-	-2035	-0-		6954 3	311 9	N	283	320 1	147
*10		9610 X	7240	-0-	-2370	-0-		6915 3	325 9	N	295	320 1	122
*11		9240 X	5670	-0-	-3570	-0-		5458 3	212 9	N	193		315
*12		8370 X	2857	-0-	-5513	-0-		2855 3	2 9	N	2		317
*01		7967 X	3951	-0-	-4016	-0-		2 1	3762 3	N	170	180 1	307
								187 9					
*02		6776 X	1752	-0-	-5024	-0-		1663 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
08		9052 X	2658	-0-	-6394	-0-		41 1	2519 3	N	89	188 1	50
								98 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 D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862																	
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			
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	3661	-0-	-741	-0-	28	1	3618	3	N	14			88		
							15	9									
*08		90894 X	90894	-0-	-0-	-0-	522	1	74019	3	N	14866	14727	0	178	1	49
							16353	9									

  

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474															
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	2113	-0-	-3857	-0-	279	1	1727	3	N	97			166
							107	9							
*07		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			166
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			166

  

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
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							
08		4526 X	364	-0-	-4162	-0-	281	1	81	3	N	2			101
							2	9							

  

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
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							
*08		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	636	1	6819	3	N	529	541	1	171
							582	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6372	3	959	9	N	872	872	0	82
04	6480 X	5829	-0-	-651	-0-	5101	3	728	9	N	662	662	0	82
05	6696 X	6223	-0-	-473	-0-	1	1	5400	3	N	747	747	0	82
06	7080 X	6010	-0-	-1070	-0-	822	9							
*07	7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	5237	3	773	9	N	703	704	0	81
08	7316 X	6277	-0-	-1039	-0-	5373	3	724	9	N	658	658	0	81
						5529	3	748	9	N	680	680	0	81
-----														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	428	1	5364	3	N	1298	799	0	123
04	6390 X	5615	-0-	-775	-0-	1428	9							
05	6603 X	4136	-0-	-2467	-0-	232	1	4496	3	N	806	806	0	123
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	887	9							
*07	5642 X	5329	-0-	-313	-0-	90	1	3457	3	N	535	544	0	114
08	5642 X	4536	-0-	-1106	-0-	589	9							
						46	1	4180	3	N	719	579	0	254
						791	9							
						66	1	4463	3	N	727	899	1	82
						800	9							
						101	1	3897	3	N	489	529	1	42
						538	9							
-----														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	6720	3	2440	9	N	2218	1030	0	242
04	4380 X	3397	-0-	-983	-0-	6	1	2601	3	N	718	721	0	239
05	4526 X	1935	-0-	-2591	-0-	790	9							
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1521	3	414	9	N	376	379	0	236
*07	2759 X	1907	-0-	-852	-0-	1589	3	493	9	N	448	450	0	234
08	2759 X	1870	-0-	-889	-0-	1559	3	348	9	N	316	364	0	186
						1517	3	353	9	N	321	321	0	186
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
*09	780 N	682	-0-	-98	-0-	274	1	356	3	N	47	179	1	90
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	52	9							
*11	870 N	649	-0-	-221	-0-	363	1	267	3	N	109			199
*12	713 N	668	-0-	-45	-0-	120	9							
*01	744 N	394	-0-	-350	-0-	415	1	155	3	N	72	179	1	92
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	79	9							
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	434	1	124	3	N	100			192
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	110	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	67	9	N	61	181	1	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
										N	-0-			75
										N	-0-			75
										N	-0-			75
										N	-0-			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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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
*08		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2374	3	249	9	N	226	182	1	106

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
*09		5550 X	4981	-0-	-569	-0-	593	1	3924	3	N	422	423	0	46
							464	9							
*10		5735 X	5039	-0-	-696	-0-	435	1	4138	3	N	424	425	0	45
							466	9							
*11		5550 X	4695	-0-	-855	-0-	350	1	3803	3	N	493	379	0	159
							542	9							
*12		5239 X	4452	-0-	-787	-0-	439	1	3604	3	N	372	387	0	144
							409	9							
*01		5239 X	3545	-0-	-1694	-0-	347	1	2802	3	N	360	360	0	144
							396	9							
*02		4648 X	3648	-0-	-1000	-0-	344	1	2920	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							
*08		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	334	1	6793	3	N	260	335	1	30
							286	9							

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 #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

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
*10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	250	1	5763	3	N	794	729	1			89
						218	5	873	9							
*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	376	9							
*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
*08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	1	1	3550	3	N	382	361	1			148
						420	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

*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
*08	2289 X	2006	-0-	-283	-0-	1817	3	189	9	N	172	182	1			90

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

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

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 #:	3	RRCID -> 277557		COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	13068	- 18002		
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	
*09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1	1	5742	3	N	450	449	0	17
						495	9							
*10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4799	3	408	9	N	371	306	0	82
*11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1	1	4914	3	N	397	172	1	307
						437	9							
*12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	5851	3	524	9	N	476	537	1	246
*01	4433 X	4046	-0-	-387	-0-	34	1	3672	3	N	309	374	1	181
						340	9							
*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							
*08	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	348	1	4121	3	N	286	174	1	190
						315	9							

  

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:	5	RRCID -> 277677		COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12960	- 18203		
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
08	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		
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
08	11563 X	5928	-0-	-5635	-0-	5214	3	714	9	N	649	655	1	116

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*10		5022 X	4691	-0-	-331	-0-	329 1	3773 3	446 9	N	405	359 1			187
							143 5	2749 3	382 9	N	347	490 1			44
*11		4860 X	3391	-0-	-1469	-0-	260 1	3574 3	410 1	N	500	349 1			195
							382 9	2304 3	550 9	N	427	549 1			73
*01		4681 X	3285	-0-	-1396	-0-	511 1	2 9	470 9	N	2				75
							470 9		561 1	N	-0-				75
*02		4228 X	563	-0-	-3665	-0-	206 1		206 1	N	-0-				75
							50 1		50 1	N	-0-				75
*03		4681 X	206	-0-	-4475	-0-	162 1	3971 3	162 1	N	272	179 1			168
							30 5	6176 3	299 9	N	579	717 1			30
*04		4380 X	50	-0-	-4330	-0-	525 1	637 9	637 9	N	579	717 1			30
							437 1	4870 3	437 1	N	457	360 1			127
*05		4526 X	4462	-0-	-64	-0-	503 9	4318 3	503 9	N	399	354 1			172
							309 1		439 9	N					
							439 9			N					
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818															
03		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	354 1	5701 3	1009 9	N	917	917 0			392
							490 1	7080 3	1154 9	N	1049	1056 0	346 1		39
04		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	450 1	7746 3	450 1	N	1204	1045 0	158 1		40
							1324 9	6105 3	457 1	N	889	888 0			41
05		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	478 1	6294 3	978 9	N	673	676 0			38
							476 1	6509 3	740 9	N	619	620 0			37
*07		7843 X	7510	-0-	-333	-0-	248 1		248 1	N					
							681 9		681 9	N					
08		7843 X	7438	-0-	-405	-0-				N					
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130															
03		12059 X	7787	-0-	-4272	-0-	52 1	6875 3	860 9	N	782	781 0			56
							860 9	8518 3	57 1	N	1370	1371 0			55
04		11550 X	10082	-0-	-1468	-0-	1507 9	1640 9	1507 9	N	1491	1491 0			55
							9770 3	964 9	6468 3	N	876	877 0			54
05		11935 X	11410	-0-	-525	-0-	4 1	6170 3	4 1	N	781	782 0			53
							859 9		859 9	N					
06		11160 X	7432	-0-	-3728	-0-	37 1	4385 3	37 1	N	588	588 0			53
							647 9		647 9	N					
*07		11160 X	7033	-0-	-4127	-0-				N					
										N					
08		11408 X	5069	-0-	-6339	-0-				N					
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
08		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	23188 X	21519	-0-	-1669	-0-	543	1	20709	3	N	243	349	1	60
04	23610 X	16634	-0-	-6976	-0-	267	9	354	1	16057	3	203	160	103
05	24397 X	22639	-0-	-1758	-0-	223	9	496	1	21888	3	232	183	152
06	23610 X	7397	-0-	-16213	-0-	255	9	300	1	6994	3	94	178	68
07	21514 X	43	-0-	-21471	-0-	103	9	43	1		N	-0-		68
08	22630 X	19272	-0-	-3358	-0-	475	9	254	1	18543	3	432	316	184

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
*11	5640 X	5008	-0-	-632	-0-	153	5	558	1	3398	3	956	902	243
*12	5828 X	5149	-0-	-679	-0-	1052	9	530	1	3614	3	914	883	274
*01	5549 X	3334	-0-	-2215	-0-	1005	9	518	1	2168	3	589	729	134
*02	5012 X	61	-0-	-4951	-0-	648	9	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	34	5	4428	3	745	367	512
*06	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	383	1	820	9	7890	3	1793	2007	298
*07	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	1972	9	415	1	7591	3	1632	1601	329
*08	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	1795	9	505	1	6626	3	1419	1466	282
						1561	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984														
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
08	10974 X	3129	-0-	-7845	-0-	2782	3	347	9	N	315	310	0	106

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
03	558 N	324	-0-	-234	-0-	21	1	288	3	N	14			109
04	540 N	30	-0-	-510	-0-	15	9	16	3	14	9	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
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	9	317	3	7	9	6		154
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3				N	-0-		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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	13140 X	11440	-0-	-1700	-0-	173	1	10738	3	N	481	40	0	513 1 25
						529	9							
*10	13206 X	7463	-0-	-5743	-0-	247	1	6801	3	N	377	377	0	25
						415	9							
*11	10800 X	6741	-0-	-4059	-0-	258	1	6130	3	N	321	320	0	26
						353	9							
*12	11811 X	10118	-0-	-1693	-0-	260	1	9288	3	N	518	523	0	21
						570	9							
*01	11811 X	9023	-0-	-2788	-0-	295	1	8157	3	N	519	373	0	167
						571	9							
*02	10668 X	5175	-0-	-5493	-0-	249	1	4663	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							
08	7998 X	2393	-0-	-5605	-0-	15	1	2239	3	N	126	126	0	25
						139	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

*09	17130 X	8601	-0-	-8529	-0-	650	1	7498	3	N	412	63	0	168 1 328
						453	9							
*10	16833 X	8517	-0-	-8316	-0-	725	1	7261	3	N	483	491	0	171 1 149
						531	9							
*11	14880 X	6719	-0-	-8161	-0-	591	1	5686	3	N	402	280	0	271
						442	9							
*12	14539 X	5033	-0-	-9506	-0-	763	1	3937	3	N	303	179	1	395
						333	9							
*01	9207 X	7164	-0-	-2043	-0-	858	1	5918	3	N	353	207	0	181 1 360
						388	9							
*02	8036 X	6766	-0-	-1270	-0-	683	1	5610	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							
08	8401 X	6556	-0-	-1845	-0-	120	1	6173	3	N	239	241	0	52
						263	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 B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
*09	10380 X	8356	-0-	-2024	-0-	124	1	7806	3	N	387	85	0	333	1	121
						426	9									
*10	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	241	1	10893	3	N	584	582	0			123
						642	9									
*11	11250 X	9400	-0-	-1850	-0-	250	1	8520	3	N	573	308	0	174	1	214
						630	9									
*12	11625 X	9913	-0-	-1712	-0-	232	1	9153	3	N	480	8	0	523	1	163
						528	9									
*01	11780 X	9632	-0-	-2148	-0-	261	1	8834	3	N	488	245	0	167	1	239
						537	9									
*02	10640 X	9966	-0-	-674	-0-	229	1	9163	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									
*08	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	156	1	13789	3	N	493	491	0			29
						542	9									
-----																
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408																
03	14291 X	886	-0-	-13405	-0-	314	1	572	3	N	-0-					116
04	13830 X	124	-0-	-13706	-0-	26	1	98	3	N	-0-					116
05	13547 X	77	-0-	-13470	-0-	10	1	67	3	N	-0-					116
06	13110 X	27	-0-	-13083	-0-	10	1	17	3	N	-0-					116
07	7781 X	3	-0-	-7778	-0-	3	1			N	-0-					116
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					116
-----																
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487																
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									
*08	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	306	1	12325	3	Y	395	395	0			5
						435	9									
-----																
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
WILLEKE UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	283173	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13318	- 19904	
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	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							
08	7471 X	718	-0-	-6753	-0-	226 1	423 3	N	63				211
						69 9							

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW		WELL #:		1	RRCID ->	283548	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	11803	PERF.12071	- 20058	
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							
08	24056 X	22243	-0-	-1813	-0-	247 1	19353 3	N	2403	2404	0		56
						2643 9							

SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		4	RRCID ->	284660	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13666	- 18109	
*10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	185 1	6139 3	Y	1426	1426	0		-0-
						228 5	1569 9						
*11	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	193 1	6040 3	Y	1350	1350	0		-0-
						1485 9							
*12	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	235 1	8916 3	Y	1384	1384	0		-0-
						1522 9							
*01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	201 1	6985 3	Y	1325	1325	0		-0-
						1458 9							
*02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	269 1	9645 3	Y	1198	1198	0		-0-
						1318 9							
*03	8463 X	7862	-0-	-601	-0-	207 1	6284 3	Y	823	823	0		-0-
						466 5	905 9						
*04	8190 X	4171	-0-	-4019	-0-	160 1	3168 3	Y	552	552	0		-0-
						236 5	607 9						
*05	8463 X	1341	-0-	-7122	-0-	44 1	902 3	Y	353	353	0		-0-
						7 5	388 9						
*06	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	277 1	18098 3	Y	5778	5778	0		-0-
						6356 9							
*07	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	173 1	10355 3	Y	3236	3236	0		-0-
						3560 9							
*08	24221 X	24221	-0-	-0-	-0-	333 1	17589 3	Y	5726	5726	0		-0-
						6299 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018													TOTAL DEPTH	13331	PERF.13583 - 18455
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	8370 X	93	-0-	-8277	-0-	3	1	87	3	Y	-0-		-0-		
						3	5								
*11	8100 X	116	-0-	-7984	-0-	2	1	55	3	Y	54	54 0	-0-		
						59	9								
*12	8370 X	530	-0-	-7840	-0-	13	1	503	3	Y	13	13 0	-0-		
						14	9								
*01	7130 X	214	-0-	-6916	-0-	18	3	196	9	Y	178	178 0	-0-		
*02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-		-0-		
*03	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	207	1	6430	3	Y	1938	1938 0	-0-		
						468	5								
*04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	3	Y	883	883 0	-0-		
						208	5								
*05	527 X	430	-0-	-97	-0-	17	1	343	3	Y	61	61 0	-0-		
						3	5								
*06	2010 X	692	-0-	-1318	-0-	11	1	674	3	Y	6	6 0	-0-		
						7	9								
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-		-0-		
08	6107 X	2607	-0-	-3500	-0-	50	1	2557	3	Y	-0-		-0-		
-----															
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019													TOTAL DEPTH	12211	PERF.12791 - 19364
03	38781 X	26880	-0-	-11901	-0-	234	1	24434	3	Y	2011	2011 0	-0-		
						2212	9								
04	29220 X	26055	-0-	-3165	-0-	153	1	24031	3	Y	1701	1701 0	-0-		
						1871	9								
05	36766 X	5790	-0-	-30976	-0-	17	1	4984	3	Y	717	717 0	-0-		
						789	9								
06	35580 X	-0-	-0-	-35580	-0-					Y	-0-		-0-		
*07	36766 X	2618	-0-	-34148	-0-	12	1	2547	3	Y	54	54 0	-0-		
						59	9								
08	26939 X	9976	-0-	-16963	-0-	87	1	9028	3	Y	783	783 0	-0-		
						861	9								
-----															
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018													TOTAL DEPTH	13092	PERF.13729 - 18442
*10	15376 X	14264	-0-	-1112	-0-	341	1	11260	3	Y	2039	2039 0	-0-		
						420	5								
*11	14880 X	12620	-0-	-2260	-0-	328	1	10268	3	Y	1840	1840 0	-0-		
						2024	9								
*12	15221 X	13585	-0-	-1636	-0-	291	1	11062	3	Y	2029	2029 0	-0-		
						2232	9								
*01	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	361	1	12474	3	Y	2030	2030 0	-0-		
						2233	9								
*02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	290	1	10452	3	Y	1773	1773 0	-0-		
						1950	9								
*03	13516 X	3806	-0-	-9710	-0-	95	1	2918	3	Y	525	525 0	-0-		
						215	5								
*04	13080 X	21	-0-	-13059	-0-	1	1	578	3	Y	-0-		-0-		
						1	5	19	3						
*05	13516 X	354	-0-	-13162	-0-	17	1	330	3	Y	4	4 0	-0-		
						3	5								
*06	13080 X	2547	-0-	-10533	-0-	33	1	2114	3	Y	364	364 0	-0-		
						400	9								
07	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-		-0-		
08	1953 X	857	-0-	-1096	-0-	13	1	672	3	Y	156	156 0	-0-		
						172	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285051	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12814	-	20068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ESKEW WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	285064	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12180	PERF.12841	-	20497		
03	31000	X	27776	-0-	-3224	-0-	248	1	25889	3	Y	1490	1490	0	-0-
							1639	9							
04	30000	X	29514	-0-	-486	-0-	174	1	27361	3	Y	1799	1799	0	-0-
							1979	9							
05	31000	X	11660	-0-	-19340	-0-	40	1	11298	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
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	-0-
							270	9							
08	30504	X	11339	-0-	-19165	-0-	103	1	10591	3	Y	586	586	0	-0-
							645	9							

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		3	RRCID ->	285142	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13533	-	19505		
*10	18569	X	15159	-0-	-3410	-0-	242	1	12231	3	N	2022	1954	1	309
							462	5	2224	9					
*11	16950	X	13797	-0-	-3153	-0-	210	1	11638	3	N	1772	1779	1	302
							1949	9							
*12	16492	X	13969	-0-	-2523	-0-	211	1	11722	3	N	1851	1786	1	367
							2036	9							
*01	15934	X	14189	-0-	-1745	-0-	235	1	11855	3	N	1908	1791	1	484
							2099	9							
*02	13692	X	12162	-0-	-1530	-0-	180	1	10213	3	N	1608	1619	1	473
							1769	9							
*03	15159	X	13390	-0-	-1769	-0-	352	1	10241	3	N	1841	1803	1	511
							772	5	2025	9					
*04	13800	X	13312	-0-	-488	-0-	285	1	10362	3	N	1706	1783	1	434
							788	5	1877	9					
*05	14198	X	13188	-0-	-1010	-0-	305	1	10939	3	N	1692	1806	1	320
							83	5	1861	9					
*06	13740	X	12193	-0-	-1547	-0-	246	1	10321	3	N	1478	1436	1	362
							1626	9							
*07	13764	X	12095	-0-	-1669	-0-	273	1	10133	3	N	1535	1634	1	263
							1689	9							
08	13764	X	12479	-0-	-1285	-0-	255	1	10482	3	N	1584	1477	1	370
							1742	9							

ESKEW WEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285297	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	12239	PERF.12923	-	20763
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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 #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

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	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	80	1	2690	3	Y	1042	1042	0
						99	5	1146	9				-0-
*11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	74	1	2348	3	Y	816	816	0
						898	9						-0-
*12	3131 X	891	-0-	-2240	-0-	66	3	825	9	Y	750	750	0
*01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	77	1	2706	3	Y	892	892	0
						981	9						-0-
*02	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	140	1	5075	3	Y	1051	1051	0
						1156	9						-0-
*03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	147	1	4510	3	Y	926	926	0
						332	5	1019	9				-0-
*04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	127	1	2549	3	Y	650	650	0
						188	5	715	9				-0-
*05	3100 X	114	-0-	-2986	-0-	5	1	104	3	Y	4	4	0
						1	5	4	9				-0-
*06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	73	1	4742	3	Y	1371	1371	0
						1508	9						-0-
*07	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	74	1	4412	3	Y	1354	1354	0
						1489	9						-0-
*08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	132	1	6922	3	Y	1930	1930	0
						2123	9						-0-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	60	1	6017	3	N	1995	1995	0
						2195	9						-0-
*01	71051 X	71051	-0-	-0-	-0-	281	1	52134	3	N	16942	16942	0
						18636	9						-0-
*02	72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	316	1	54430	3	N	16442	16442	0
						18086	9						-0-
*03	77969 X	77969	-0-	-0-	-0-	316	1	54091	3	N	17818	17818	0
						3962	5	19600	9				-0-
*04	69386 X	69386	-0-	-0-	-0-	281	1	48924	3	N	15121	15121	0
						3548	5	16633	9				-0-
*05	57936 X	57936	-0-	-0-	-0-	219	1	43537	3	N	12603	12603	0
						317	5	13863	9				-0-
*06	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	71	1	27138	3	N	7257	7257	0
						7983	9						-0-
*07	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	137	1	31229	3	N	7725	7725	0
						8498	9						-0-
*08	52273 X	52273	-0-	-0-	-0-	195	1	42198	3	N	8982	8982	0
						9880	9						-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 #:		4	RRCID ->	286169	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13093	PERF.13419 - 20016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	157	1	27067	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						
*08	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	141	1	30011	3	N	5261	5261 0	-0-
						5787	9						
-----													
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	286178	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13023	PERF.13287 - 20770		
*10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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	54478	3	N	16870	16870 0	-0-
						3976	5	18557	9				
*04	86544 X	86544	-0-	-0-	-0-	355	1	61057	3	N	18763	18763 0	-0-
						4493	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						
*08	61007 X	61007	-0-	-0-	-0-	232	1	49679	3	N	10087	10087 0	-0-
						11096	9						
-----													
POGUE UNIT A		WELL #:		9DC	RRCID ->	287231	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12271 - 21193		
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-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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							
08		76415 X	41723	-0-	-34692	-0-	428	1	40032	3	N	1148	1080	1	246
							1263	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389															
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							
08		35557 X	20056	-0-	-15501	-0-	91	1	19613	3	N	320	320	0	-0-
							352	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237															
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							
08		31403 X	20037	-0-	-11366	-0-	91	1	19474	3	N	429	429	0	-0-
							472	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 #:		4	RRCID -> 288813	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 12800	PERF.13093	- 18483				
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
*09	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-				N	-0-			-0-
*10	17980 X	7940	-0-	-10040	-0-	100	1	6997	3	N	766	766 0	-0-
						843	9						
*11	17400 X	11514	-0-	-5886	-0-	164	1	10593	3	N	688	688 0	-0-
						757	9						
*12	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	185	1	11675	3	N	1148	1148 0	-0-
						1263	9						
*01	10509 X	8156	-0-	-2353	-0-	145	1	7760	3	N	228	228 0	-0-
						251	9						
*02	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	187	1	9818	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						
08	10850 X	10604	-0-	-246	-0-	218	1	9761	3	N	568	568 0	-0-
						625	9						
PULLIN UNIT B		WELL #:		5	RRCID -> 288814	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 12955	PERF.13209	- 18920				
*09	27330 X	24128	-0-	-3202	-0-	267	1	22928	3	N	848	848 0	-0-
						933	9						
*10	28241 X	21834	-0-	-6407	-0-	300	1	20890	3	N	585	585 0	-0-
						644	9						
*11	27330 X	17591	-0-	-9739	-0-	256	1	16535	3	N	727	727 0	-0-
						800	9						
*12	24924 X	19079	-0-	-5845	-0-	288	1	18094	3	N	634	634 0	-0-
						697	9						
*01	24924 X	19764	-0-	-5160	-0-	356	1	19020	3	N	353	353 0	-0-
						388	9						
*02	22512 X	18555	-0-	-3957	-0-	340	1	17820	3	N	359	359 0	-0-
						395	9						
03	22678 X	22678	-0-	-0-	-0-	457	1	21125	3	N	996	996 0	-0-
						1096	9						
04	19140 X	18821	-0-	-319	-0-	304	1	17700	3	N	743	743 0	-0-
						817	9						
05	20553 X	17162	-0-	-3391	-0-	296	1	16110	3	N	687	687 0	-0-
						756	9						
06	39300 X	16837	-0-	-22463	-0-	292	1	15735	3	N	736	736 0	-0-
						810	9						
*07	40610 X	17648	-0-	-22962	-0-	329	1	16743	3	N	524	524 0	-0-
						576	9						
08	22692 X	12861	-0-	-9831	-0-	268	1	11968	3	N	568	568 0	-0-
						625	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 #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

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
*09	16950 X	16655	-0-	-295	-0-	185	1	15856	3	N	558	558 0	-0-
						614	9						
*10	17298 X	15082	-0-	-2216	-0-	204	1	14222	3	N	596	596 0	-0-
						656	9						
*11	16350 X	12488	-0-	-3862	-0-	180	1	11650	3	N	598	598 0	-0-
						658	9						
*12	17205 X	15268	-0-	-1937	-0-	235	1	14765	3	N	244	244 0	-0-
						268	9						
*01	17205 X	12044	-0-	-5161	-0-	216	1	11533	3	N	268	268 0	-0-
						295	9						
*02	15540 X	10723	-0-	-4817	-0-	195	1	10224	3	N	276	276 0	-0-
						304	9						
03	15283 X	12083	-0-	-3200	-0-	246	1	11372	3	N	423	423 0	-0-
						465	9						
04	14790 X	12699	-0-	-2091	-0-	205	1	11926	3	N	516	516 0	-0-
						568	9						
05	15283 X	8287	-0-	-6996	-0-	144	1	7816	3	N	297	297 0	-0-
						327	9						
06	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-	153	1	8251	3	N	405	405 0	-0-
						446	9						
*07	23405 X	5056	-0-	-18349	-0-	74	1	3783	3	N	1090	1090 0	-0-
						1199	9						
08	13113 X	4286	-0-	-8827	-0-	89	1	3989	3	N	189	189 0	-0-
						208	9						

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

*09	28260 X	20732	-0-	-7528	-0-	227	1	19503	3	N	911	911 0	-0-
						1002	9						
*10	27249 X	21323	-0-	-5926	-0-	287	1	20025	3	N	919	919 0	-0-
						1011	9						
*11	24600 X	14380	-0-	-10220	-0-	210	1	13530	3	N	582	582 0	-0-
						640	9						
*12	23250 X	19264	-0-	-3986	-0-	296	1	18551	3	N	379	379 0	-0-
						417	9						
*01	23250 X	20025	-0-	-3225	-0-	360	1	19265	3	N	364	364 0	-0-
						400	9						
*02	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	405	1	21212	3	N	380	380 0	-0-
						418	9						
03	21173 X	17282	-0-	-3891	-0-	353	1	16327	3	N	547	547 0	-0-
						602	9						
04	19380 X	17436	-0-	-1944	-0-	282	1	16408	3	N	678	678 0	-0-
						746	9						
05	24397 X	16393	-0-	-8004	-0-	282	1	15354	3	N	688	688 0	-0-
						757	9						
06	46740 X	15841	-0-	-30899	-0-	273	1	14742	3	N	751	751 0	-0-
						826	9						
*07	48298 X	15009	-0-	-33289	-0-	279	1	14189	3	N	492	492 0	-0-
						541	9						
08	18011 X	15190	-0-	-2821	-0-	313	1	14020	3	N	779	779 0	-0-
						857	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		37022 X	37022	-0-	-0-	-0-	117	1	34215	3	N	2445	2445	0
							2690	9						-0-
04		40290 X	33543	-0-	-6747	-0-	101	1	32347	3	N	995	995	0
							1095	9						-0-
05		42904 X	30114	-0-	-12790	-0-	92	1	29118	3	N	822	822	0
							904	9						-0-
06		41520 X	29129	-0-	-12391	-0-	92	1	28125	3	N	829	829	0
							912	9						-0-
*07		42904 X	27951	-0-	-14953	-0-	104	1	26897	3	N	864	864	0
							950	9						-0-
08		37014 X	25146	-0-	-11868	-0-	112	1	24166	3	N	789	789	0
							868	9						-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
03		36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	114	1	33306	3	N	2485	2485	0
							2734	9						-0-
04		39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	113	1	36193	3	N	2779	2779	0
							3057	9						-0-
05		53506 X	34479	-0-	-19027	-0-	100	1	31709	3	N	2427	2427	0
							2670	9						-0-
06		51780 X	36755	-0-	-15025	-0-	110	1	33741	3	N	2640	2640	0
							2904	9						-0-
*07		53506 X	40306	-0-	-13200	-0-	142	1	37032	3	N	2847	2847	0
							3132	9						-0-
08		40672 X	38758	-0-	-1914	-0-	166	1	35656	3	N	2669	2669	0
							2936	9						-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
*09		28950 X	19248	-0-	-9702	-0-	210	1	18011	3	N	934	934	0
							1027	9						-0-
*10		25544 X	18272	-0-	-7272	-0-	245	1	17081	3	N	860	860	0
							946	9						-0-
*11		22320 X	17943	-0-	-4377	-0-	262	1	16877	3	N	731	731	0
							804	9						-0-
*12		20243 X	15813	-0-	-4430	-0-	222	1	14017	3	N	1431	1431	0
							1574	9						-0-
*01		20243 X	15212	-0-	-5031	-0-	239	1	12865	3	N	1916	1916	0
							2108	9						-0-
*02		17976 X	8367	-0-	-9609	-0-	133	1	7013	3	N	1110	1110	0
							1221	9						-0-
03		18538 X	11783	-0-	-6755	-0-	238	1	11021	3	N	476	476	0
							524	9						-0-
04		17940 X	14550	-0-	-3390	-0-	235	1	13709	3	N	551	551	0
							606	9						-0-
05		15810 X	14193	-0-	-1617	-0-	242	1	13183	3	N	698	698	0
							768	9						-0-
06		27300 X	13071	-0-	-14229	-0-	226	1	12193	3	N	593	593	0
							652	9						-0-
*07		17081 X	13877	-0-	-3204	-0-	261	1	13262	3	N	322	322	0
							354	9						-0-
08		15035 X	12605	-0-	-2430	-0-	264	1	11817	3	N	476	476	0
							524	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
PULLIN UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	288906	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13187	- 18771		
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	
*09	22080 X	15279	-0-	-6801	-0-	164	1	14110	3	N	914	914	0	-0-
						1005	9							
*10	19685 X	14631	-0-	-5054	-0-	193	1	13474	3	N	876	876	0	-0-
						964	9							
*11	14700 X	12502	-0-	-2198	-0-	180	1	11626	3	N	633	633	0	-0-
						696	9							
*12	15779 X	12576	-0-	-3203	-0-	194	1	12149	3	N	212	212	0	-0-
						233	9							
*01	15779 X	7555	-0-	-8224	-0-	135	1	7231	3	N	172	172	0	-0-
						189	9							
*02	14252 X	2998	-0-	-11254	-0-	53	1	2800	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							
08	9238 X	7234	-0-	-2004	-0-	150	1	6713	3	N	337	337	0	-0-
						371	9							

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	289324	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	6344	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

F. MALEK UNIT D		WELL #:		3	RRCID ->	289985	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12080	PERF.12609	- 17883		
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							
08	27559 X	8805	-0-	-18754	-0-	69	1	7416	3	N	1200	1200	0	-0-
						1320	9							

F. MALEK UNIT D		WELL #:		4	RRCID ->	289986	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12625	- 18415		
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							
08	59644 X	34478	-0-	-25166	-0-	266	1	28732	3	N	4982	4982	0	-0-
						5480	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 #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	43245 X	21099	-0-	-22146	-0-	153	1	16610	3	N	3942	3942	0	-0-
						4336	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
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							
08	59644 X	27297	-0-	-32347	-0-	207	1	22440	3	N	4227	4227	0	-0-
						4650	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
03	74245 X	55622	-0-	-18623	-0-	200	1	44943	3	N	9526	9526	0	-0-
						10479	9							
04	71850 X	51090	-0-	-20760	-0-	199	1	43071	3	N	7109	7109	0	-0-
						7820	9							
05	74245 X	46255	-0-	-27990	-0-	215	1	39882	3	N	5598	5598	0	-0-
						6158	9							
06	64200 X	36375	-0-	-27825	-0-	226	1	31611	3	N	4125	4125	0	-0-
						4538	9							
*07	55614 X	30577	-0-	-25037	-0-	196	1	25799	3	N	4165	4165	0	-0-
						4582	9							
08	55614 X	26646	-0-	-28968	-0-	207	1	22390	3	N	3681	3681	0	-0-
						4049	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
03	80755 X	65692	-0-	-15063	-0-	242	1	54277	3	N	10157	10157	0	-0-
						11173	9							
04	78150 X	57409	-0-	-20741	-0-	226	1	48832	3	N	7592	7592	0	-0-
						8351	9							
05	80755 X	40223	-0-	-40532	-0-	181	1	33768	3	N	5704	5704	0	-0-
						6274	9							
06	72270 X	28634	-0-	-43636	-0-	169	1	23771	3	N	4267	4267	0	-0-
						4694	9							
*07	65689 X	31941	-0-	-33748	-0-	201	1	26542	3	N	4725	4725	0	-0-
						5198	9							
08	65689 X	23125	-0-	-42564	-0-	177	1	19164	3	N	3440	3440	0	-0-
						3784	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 #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397																	
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		124341 X	94896	-0-	-29445	-0-	79808	3	2966	5	N	11020	11020	0			-0-
							12122	9									
*11		120330 X	61793	-0-	-58537	-0-	54906	3	6887	9	N	6261	6261	0			-0-
*12		124341 X	68592	-0-	-55749	-0-	61101	3	7491	9	N	6810	6810	0			-0-
*01		124341 X	69408	-0-	-54933	-0-	62876	3	6532	9	N	5938	5938	0			-0-
*02		112308 X	44758	-0-	-67550	-0-	40005	3	4753	9	N	4321	4321	0			-0-
*03		94891 X	44763	-0-	-50128	-0-	37120	3	2770	5	N	4430	4430	0			-0-
							4873	9									
*04		67170 X	19431	-0-	-47739	-0-	16078	3	1210	5	N	1948	1948	0			-0-
							2143	9									
*05		69409 X	885	-0-	-68524	-0-	476	3	3	5	N	369	369	0			-0-
							406	9									
*06		67170 X	866	-0-	-66304	-0-	246	3	620	9	N	564	564	0			-0-
*07		49569 X	415	-0-	-49154	-0-	23	3	392	9	N	356	356	0			-0-
08		44764 X	486	-0-	-44278	-0-	142	3	344	9	N	313	313	0			-0-

  

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365																	
*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	42740	-0-	-50694	-0-	35450	3	2645	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									
08		42749 X	23709	-0-	-19040	-0-	19834	3	3875	9	N	3523	3523	0			-0-

  

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-
08		14260 X	7763	-0-	-6497	-0-	6081	3	1682	9	N	1529	1529	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993																	
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		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	18515	-0-	-30558	-0-	14351	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									
*08		30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	25533	3	5176	9	N	4705	4705	0			-0-
-----																	
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376																	
*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	33049	-0-	-32113	-0-	25314	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									
08		33046 X	29210	-0-	-3836	-0-	23651	3	5559	9	N	5054	5054	0			-0-
-----																	
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-	41349	3	3048	5	N	7898	7898	0			-0-
							8688	9									
*04		77670 X	48755	-0-	-28915	-0-	37744	3	2804	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-
08		53072 X	33521	-0-	-19551	-0-	27485	3	6036	9	N	5487	5487	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*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	24197	-0-	-51381	-0-	18598	3	1391	5	N	3825	3825	0		-0-
							4208	9								
*04		73140 X	21867	-0-	-51273	-0-	16562	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-
08		24211 X	4951	-0-	-19260	-0-	3158	3	1793	9	N	1630	1630	0		-0-
-----																
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913																
*10		116560 X	116560	-0-	-0-	-0-	89621	3	3352	5	N	21443	21443	0		-0-
							23587	9								
*11		89160 X	87328	-0-	-1832	-0-	69571	3	17757	9	N	16143	16143	0		-0-
*12		92132 X	62118	-0-	-30014	-0-	49058	3	13060	9	N	11873	11873	0		-0-
*01		92132 X	54422	-0-	-37710	-0-	43581	3	10841	9	N	9855	9855	0		-0-
*02		83216 X	48798	-0-	-34418	-0-	39057	3	9741	9	N	8855	8855	0		-0-
*03		92132 X	45586	-0-	-46546	-0-	34015	3	2494	5	N	8252	8252	0		-0-
							9077	9								
*04		87330 X	43730	-0-	-43600	-0-	32665	3	2416	5	N	7863	7863	0		-0-
							8649	9								
*05		62124 X	42566	-0-	-19558	-0-	33592	3	253	5	N	7928	7928	0		-0-
							8721	9								
*06		52680 X	41380	-0-	-11300	-0-	33019	3	8361	9	N	7601	7601	0		-0-
*07		54033 X	42580	-0-	-11453	-0-	34245	3	8335	9	N	7577	7577	0		-0-
*08		54277 X	54277	-0-	-0-	-0-	45118	3	9159	9	N	8326	8326	0		-0-
-----																
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																
*10		85250 X	85091	-0-	-159	-0-	63663	3	2352	5	N	17342	17342	0		-0-
							19076	9								
*11		82500 X	69601	-0-	-12899	-0-	55941	3	13660	9	N	12418	12418	0		-0-
*12		92686 X	92686	-0-	-0-	-0-	76130	3	16556	9	N	15051	15051	0		-0-
*01		87885 X	87885	-0-	-0-	-0-	73312	3	14573	9	N	13248	13248	0		-0-
*02		77000 X	68332	-0-	-8668	-0-	57159	3	11173	9	N	10157	10157	0		-0-
*03		85250 X	60123	-0-	-25127	-0-	46593	3	3477	5	N	9139	9139	0		-0-
							10053	9								
*04		82500 X	58737	-0-	-23763	-0-	45590	3	3432	5	N	8832	8832	0		-0-
							9715	9								
*05		85250 X	57192	-0-	-28058	-0-	47371	3	358	5	N	8603	8603	0		-0-
							9463	9								
*06		82500 X	49791	-0-	-32709	-0-	41350	3	8441	9	N	7674	7674	0		-0-
*07		75640 X	48461	-0-	-27179	-0-	39855	3	8606	9	N	7824	7824	0		-0-
08		60698 X	43319	-0-	-17379	-0-	35525	3	7794	9	N	7085	7085	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 A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		SHUT IN	46093	-0-	46093	46093	32499	3	13594	9	N	12358	12358	0	-0-
*02		SHUT IN	151724	-0-	151724	197817	112964	3	38760	9	N	35236	35236	0	-0-
*03		14B2 EXT	173727	-0-	173727	371544	121604	3	8821	5	N	39365	39365	0	-0-
*04		14B2 EXT	170742	-0-	170742	542286	43302	9							
							120893	3	8857	5	N	37265	37265	0	-0-
*05		738600 X	196314	-0-	-542286	-0-	40992	9							
							148516	3	1092	5	N	42460	42460	0	-0-
							46706	9							
*06		175940 X	175940	-0-	-0-	-0-	133859	3	42081	9	N	38255	38255	0	-0-
*07		147220 X	147220	-0-	-0-	-0-	113576	3	33644	9	N	30585	30585	0	-0-
08		117614 X	99446	-0-	-18168	-0-	75843	3	23603	9	N	21457	21457	0	-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308															
*01		SHUT IN	37265	-0-	37265	37265	26258	3	11007	9	N	10006	10006	0	-0-
*02		SHUT IN	126352	-0-	126352	163617	93266	3	33086	9	N	30078	30078	0	-0-
*03		14B2 EXT	137123	-0-	137123	300740	95923	3	7000	5	N	31091	31091	0	-0-
							34200	9							
*04		14B2 EXT	126389	-0-	126389	427129	89439	3	6590	5	N	27600	27600	0	-0-
							30360	9							
*05		583250 X	156121	-0-	-427129	-0-	118545	3	876	5	N	33364	33364	0	-0-
							36700	9							
*06		113581 X	113581	-0-	-0-	-0-	86667	3	26914	9	N	24467	24467	0	-0-
*07		108965 X	79095	-0-	-29870	-0-	60900	3	18195	9	N	16541	16541	0	-0-
08		108965 X	44341	-0-	-64624	-0-	33744	3	10597	9	N	9634	9634	0	-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565															
*01		SHUT IN	43040	-0-	43040	43040	31165	3	11875	9	N	10795	10795	0	-0-
*02		SHUT IN	123129	-0-	123129	166169	96518	3	26611	9	N	24192	24192	0	-0-
*03		14B2 EXT	166537	-0-	166537	332706	123444	3	9007	5	N	30987	30987	0	-0-
							34086	9							
*04		14B2 EXT	152395	-0-	152395	485101	113832	3	8387	5	N	27433	27433	0	-0-
							30176	9							
*05		668432 X	183331	-0-	-485101	-0-	144243	3	1063	5	N	34568	34568	0	-0-
							38025	9							
*06		162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	131338	3	31371	9	N	28519	28519	0	-0-
*07		126006 X	126006	-0-	-0-	-0-	103023	3	22983	9	N	20894	20894	0	-0-
08		123194 X	67252	-0-	-55942	-0-	54455	3	12797	9	N	11634	11634	0	-0-
-----															
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138															
03		102424 X	78494	-0-	-23930	-0-	64218	3	14276	9	N	12978	12978	0	-0-
04		99120 X	80386	-0-	-18734	-0-	66186	3	14200	9	N	12909	12909	0	-0-
05		102424 X	77239	-0-	-25185	-0-	63722	3	13517	9	N	12288	12288	0	-0-
06		89640 X	67392	-0-	-22248	-0-	55689	3	11703	9	N	10639	10639	0	-0-
*07		92628 X	62551	-0-	-30077	-0-	51874	3	10677	9	N	9706	9706	0	-0-
08		83080 X	54954	-0-	-28126	-0-	45419	3	9535	9	N	8668	8668	0	-0-
-----															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
03		80821 X	80821	-0-	-0-	-0-	66606	3	14215	9	N	12923	12923	0	-0-
04		79977 X	79977	-0-	-0-	-0-	66236	3	13741	9	N	12492	12492	0	-0-
05		74433 X	74433	-0-	-0-	-0-	61714	3	12719	9	N	11563	11563	0	-0-
06		71970 X	62305	-0-	-9665	-0-	51682	3	10623	9	N	9657	9657	0	-0-
*07		74369 X	57729	-0-	-16640	-0-	47657	3	10072	9	N	9156	9156	0	-0-
08		74369 X	50987	-0-	-23382	-0-	42036	3	8951	9	N	8137	8137	0	-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 #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	96658 X	73076	-0-	-23582	-0-	206	1	56982	3	N	14444	14444	0	-0-
						15888	9							
04	93540 X	89531	-0-	-4009	-0-	182	1	71250	3	N	16454	16454	0	-0-
						18099	9							
05	96658 X	65298	-0-	-31360	-0-	150	1	52167	3	N	11801	11801	0	-0-
						12981	9							
06	93540 X	65840	-0-	-27700	-0-	148	1	54066	3	N	10569	10569	0	-0-
						11626	9							
*07	92504 X	75477	-0-	-17027	-0-	184	1	62857	3	N	11305	11305	0	-0-
						12436	9							
08	92504 X	63433	-0-	-29071	-0-	228	1	52977	3	N	9298	9298	0	-0-
						10228	9							
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	33063	3	15224	9	N	13840	13840	0	-0-
04	SHUT IN	100285	-0-	100285	148572	56	1	72996	3	N	24757	24757	0	-0-
						27233	9							
05	260484 X	111912	-0-	-148572	-0-	7	1	83252	3	N	26048	26048	0	-0-
						28653	9							
06	103205 X	103205	-0-	-0-	-0-	15	1	77663	3	N	23206	23206	0	-0-
						25527	9							
*07	88400 X	88400	-0-	-0-	-0-	6	1	65935	3	N	20417	20417	0	-0-
						22459	9							
08	80073 X	73010	-0-	-7063	-0-	55142	3	17868	9	N	16244	16244	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*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	124364	3	9008	5	N	32428	32428	0	-0-
						35671	9							
*04	SHUT IN	158340	-0-	158340	506529	117438	3	8591	5	N	29374	29374	0	-0-
						32311	9							
*05	687252 X	180723	-0-	-506529	-0-	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-
08	134354 X	68618	-0-	-65736	-0-	55273	3	13345	9	N	12132	12132	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
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-
08	142693 X	64652	-0-	-78041	-0-	60571	3	4081	9	N	3710	3710	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 #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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								
08	137609 X	78723	-0-	-58886	-0-	72773	3	5950	9	N	5409	5409	0		-0-
-----															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044															
03	79422 X	74701	-0-	-4721	-0-	60571	3	14130	9	N	12845	12845	0		-0-
						64167	3	13868	9	N	12607	12607	0		-0-
04	78035 X	78035	-0-	-0-	-0-	56825	3	12129	9	N	11026	11026	0		-0-
						48504	3	10172	9	N	9247	9247	0		-0-
05	79422 X	68954	-0-	-10468	-0-	45441	3	9225	9	N	8386	8386	0		-0-
						44917	3	37062	9	N	7141	7141	0		-0-
06	76860 X	58676	-0-	-18184	-0-										-0-
*07	79422 X	54666	-0-	-24756	-0-										-0-
08	79422 X	44917	-0-	-34505	-0-										-0-
-----															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034															
03	87792 X	79270	-0-	-8522	-0-	66865	3	12405	9	N	11277	11277	0		-0-
						63577	3	11699	9	N	10635	10635	0		-0-
04	84960 X	75276	-0-	-9684	-0-	56523	3	10280	9	N	9345	9345	0		-0-
						48265	3	8741	9	N	7946	7946	0		-0-
05	87792 X	66803	-0-	-20989	-0-	41265	3	7624	9	N	6931	6931	0		-0-
						27917	3	5647	9	N	5134	5134	0		-0-
06	84960 X	57006	-0-	-27954	-0-										-0-
*07	87792 X	48889	-0-	-38903	-0-										-0-
08	79267 X	33564	-0-	-45703	-0-										-0-
-----															
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928															
03	79711 X	79711	-0-	-0-	-0-	64597	3	15114	9	N	13740	13740	0		-0-
						60721	3	13395	9	N	12177	12177	0		-0-
04	74116 X	74116	-0-	-0-	-0-	54819	3	11944	9	N	10858	10858	0		-0-
						45324	3	9918	9	N	9016	9016	0		-0-
05	74400 X	66763	-0-	-7637	-0-	37314	3	7824	9	N	7113	7113	0		-0-
						26321	3	5302	9	N	4820	4820	0		-0-
06	72000 X	55242	-0-	-16758	-0-										-0-
*07	74400 X	45138	-0-	-29262	-0-										-0-
08	74400 X	31623	-0-	-42777	-0-										-0-
-----															
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504															
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								
08	142693 X	85128	-0-	-57565	-0-	75679	3	9449	9	N	8590	8590	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 A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		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	105682	3	7737	5	N	34165	34165	0	-0-
*04		SHUT IN	140635	-0-	140635	472850	37582	9							
*05	619608	X	146758	-0-	-472850	-0-	99154	3	7324	5	N	31052	31052	0	-0-
*06	107640	X	83135	-0-	-24505	-0-	34157	9							
*07	111228	X	48430	-0-	-62798	-0-	110838	3	821	5	N	31908	31908	0	-0-
08	111228	X	35885	-0-	-75343	-0-	35099	9							
							63486	3	19649	9	N	17863	17863	0	-0-
							-62798	3	10896	9	N	9905	9905	0	-0-
							28528	3	7357	9	N	6688	6688	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146															
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-
08	69316	X	40118	-0-	-29198	-0-	33515	3	6603	9	N	6003	6003	0	-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961															
03	93682	X	43421	-0-	-50261	-0-	131	1	35879	3	N	6737	6737	0	-0-
04	90660	X	56746	-0-	-33914	-0-	7411	9							
05	93682	X	61131	-0-	-32551	-0-	121	1	47007	3	N	8744	8744	0	-0-
06	89340	X	54675	-0-	-34665	-0-	9618	9							
*07	60657	X	60657	-0-	-0-	-0-	146	1	50492	3	N	9539	9539	0	-0-
08	61132	X	36463	-0-	-24669	-0-	10493	9							
							126	1	45801	3	N	7953	7953	0	-0-
							8748	9							
							150	1	51241	3	N	8424	8424	0	-0-
							9266	9							
							131	1	30335	3	N	5452	5452	0	-0-
							5997	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030															
03	100657	X	53414	-0-	-47243	-0-	152	1	41998	3	N	10240	10240	0	-0-
04	97410	X	57321	-0-	-40089	-0-	11264	9							
05	100657	X	51337	-0-	-49320	-0-	118	1	46292	3	N	9919	9919	0	-0-
06	97050	X	43283	-0-	-53767	-0-	10911	9							
*07	74710	X	46739	-0-	-27971	-0-	120	1	41805	3	N	8556	8556	0	-0-
08	59241	X	37929	-0-	-21312	-0-	9412	9							
							97	1	35449	3	N	7034	7034	0	-0-
							7737	9							
							114	1	38988	3	N	6943	6943	0	-0-
							7637	9							
							137	1	31912	3	N	5345	5345	0	-0-
							5880	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	292135	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12217	- 18511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		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-	28567	9	110661	3	N	25970	25970	0	-0-
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							
08		108593 X	72443	-0-	-36150	-0-	57560	3	14883	9	N	13530	13530	0	-0-
-----															
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		12	RRCID ->	292137	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12376	PERF.12236	- 18490		
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							
08		85777 X	67739	-0-	-18038	-0-	53463	3	14276	9	N	12978	12978	0	-0-
-----															
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	292155	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12469	PERF.12125	- 18342		
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							
08		93682 X	59111	-0-	-34571	-0-	45764	3	13347	9	N	12134	12134	0	-0-
-----															
F. MALEK UNIT D		WELL #:		12	RRCID ->	292202	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12098	PERF.12532	- 18843		
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							
08		57133 X	41928	-0-	-15205	-0-	154	1	35705	3	N	5517	5517	0	-0-
							6069	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
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
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							
08	100688 X	79851	-0-	-20837	-0-	62520	3	17331	9	N	15755	15755	0	-0-
-----														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
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							
08	84444 X	49003	-0-	-35441	-0-	36118	3	12885	9	N	11714	11714	0	-0-
-----														
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	126766	3	9166	5	N	39360	39360	0	-0-
						43296	9							
*04	SHUT IN	166768	-0-	166768	518962	119837	3	8761	5	N	34700	34700	0	-0-
						38170	9							
*05	685650 X	166688	-0-	-518962	-0-	127224	3	933	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-
08	130417 X	43890	-0-	-86527	-0-	34530	3	9360	9	N	8509	8509	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
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							
08	131688 X	87348	-0-	-44340	-0-	77480	3	9868	9	N	8971	8971	0	-0-
-----														
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-
08	SHUT IN	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																
SCHEDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
*07	SHUT IN	40242	-0-	40242	40242		30266	3	9976	9	N	9069	9069	0	-0-	
08	SHUT IN	102504	-0-	102504	142746		79920	3	22584	9	N	20531	20531	0	-0-	
SCHEDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 13328 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	18384	-0-	18384	18384		13069	3	5315	9	N	4832	4832	0	-0-	
08	SHUT IN	155123	-0-	155123	173507		116065	3	39058	9	N	35507	35507	0	-0-	
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 13385 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	45181	-0-	45181	45181		34027	3	11154	9	N	10140	10140	0	-0-	
08	SHUT IN	105494	-0-	105494	150675		82526	3	22968	9	N	20880	20880	0	-0-	
SCHEDEL 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	31712	-0-	31712	31712		23053	3	8659	9	N	7872	7872	0	-0-	
08	SHUT IN	148742	-0-	148742	180454		111846	3	36896	9	N	33542	33542	0	-0-	
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13330 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	24492	-0-	24492	24492		18304	3	6188	9	N	5625	5625	0	-0-	
08	SHUT IN	106697	-0-	106697	131189		82004	3	24693	9	N	22448	22448	0	-0-	
ENSIGN OPERATING LLC 253102																
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758																
03	1521	N	1521	-0-	-0-		1454	2	67	9	Y	61	54	0	7 1	-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-		1493	2	65	9	Y	59	52	0	7 1	-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-		1849	2	79	9	Y	72	62	0	10 1	-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-		1661	2	68	9	Y	62	50	0	12 1	-0-
*07	1850	N	1850	-0-	-0-		1787	2	63	9	Y	57	42	0	15 1	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365		PERF.14270 - 18820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	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	3805	-0-	-2705	-0-	347	1	3458	2	Y	-0-			-0-
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566		PERF.13223 - 17350				
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	3377	-0-	-188	-0-	3329	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
08	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				
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	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13490 - 16922				
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	812	-0-	-521	-0-	797	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13513 - 17860				
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	179	1	1826	2	Y	178	174	0	4 1 -0-
04	2010 X	1967	-0-	-43	-0-	180	1	1559	2	Y	207	205	0	2 1 -0-
05	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	173	1	1889	2	Y	129	126	0	3 1 -0-
06	1950 X	1756	-0-	-194	-0-	142	1	1421	2	Y	175	175	0	-0-
*07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	193	9	2011	2	Y	215	214	0	1 1 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	237	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	432 1	3005 2	Y	-0-
						561 9			-0-
05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	740 1	4045 2	Y	-0-
						487 9			-0-
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	470 1	2428 2	Y	-0-
						435 9			-0-
07	4123 X	2766	-0-	-1357	-0-	420 1	2042 2	Y	-0-
						304 9			-0-
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT
-----									
THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080	
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-
04	3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090 2		N	-0-
05	3596 X	3059	-0-	-537	-0-	3059 2		N	-0-
06	4080 X	2958	-0-	-1122	-0-	2958 2		N	-0-
07	4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982 2		N	-0-
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT
-----									
HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405	
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2101 2	372 9	Y	-0-
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2104 2	425 9	Y	-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2055 2	358 9	Y	-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2121 2	308 9	Y	-0-
07	2604 N	2027	-0-	-577	-0-	1779 2	248 9	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850	
03	DLQ G-10	4445	-0-	4445	7771	4392 2	53 9	Y	-0-
04	11689 X	3918	-0-	-7771	-0-	3886 2	32 9	Y	-0-
05	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	4186 2	17 9	Y	-0-
06	4170 X	4144	-0-	-26	-0-	3890 2	254 9	Y	-0-
07	4433 X	3990	-0-	-443	-0-	3951 2	39 9	Y	-0-
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	4 1	259 2	Y	67	66 0 1 1 -0-
						74 9				
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	20	-0-	-321	-0-	3 2	17 9	Y	15	15 0 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050
03	4402 X	4052	-0-	-350	-0-	3394 2	658 9	Y	598	591 0 7 1 -0-
04	4260 X	4167	-0-	-93	-0-	3531 2	636 9	Y	578	574 0 4 1 -0-
05	4402 X	2782	-0-	-1620	-0-	2437 2	345 9	Y	314	310 0 4 1 -0-
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	40	40 0 -0-
07	4464 X	1493	-0-	-2971	-0-	1280 2	213 9	Y	194	194 0 -0-
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13330 - 17236
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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
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	1518	-0-	-621	-0-	1482 2	36 9	Y	33	33 1 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12930 - 17970
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	3487	-0-	-884	-0-	3399 2	88 9	Y	80	80 1 -0-
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13050 - 18722
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	283	-0-	-58	-0-	29 1	126 2	Y	116	116 0 -0-
						128 9				
08	0 N	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											
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782					
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
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	977	-0-	-232	-0-	879 2	98 9	Y	89	82 0	7 1	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102					
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	218	-0-	-247	-0-	145 2	73 9	Y	66	65 0	1 1	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924					
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	4221	-0-	-212	-0-	4038 2	183 9	Y	166	132 0	34 1	-0-	
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382					
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	234 1	4443 2	N	291	281 0	10 1	-0-	
04	5850 X	5644	-0-	-206	-0-	320 9	5041 2	N	265	258 0	7 1	-0-	
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	311 1	5841 2	N	206	197 0	9 1	-0-	
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	292 9	5831 2	N	235	233 0	2 1	-0-	
*07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	424 1	5459 2	N	264	262 0	2 1	-0-	
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	227 9		N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651					
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	1024	-0-	-2076	-0-	965 2	59 9	Y	54	46 0	8 1	-0-	
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-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 #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150		- 18822				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	73	1	501	2	Y	135	134	0	1	1	-0-
						149	9									
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	Y	132	131	0	1	1	-0-
						145	9									
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	89	1	504	2	Y	99	98	0	1	1	-0-
						109	9									
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	540	2	Y	107	107	0			-0-
						118	9									
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	487	2	Y	107	107	0			-0-
						118	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380		- 19052				
03	3844 X	3775	-0-	-69	-0-	491	1	2607	2	Y	615	610	0	5	1	-0-
						677	9									
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	462	1	2623	2	Y	616	613	0	3	1	-0-
						678	9									
05	3782 X	3725	-0-	-57	-0-	488	1	2716	2	Y	474	470	0	4	1	-0-
						521	9									
06	3600 X	3595	-0-	-5	-0-	483	1	2597	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
						515	9									
07	3875 X	3302	-0-	-573	-0-	463	1	2560	2	Y	254	253	0	1	1	-0-
						279	9									
08	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				
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	Y	386	382	0	4	1	-0-
						425	9									
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	180	179	0	1	1	-0-
						198	9									
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	35	1	1990	2	Y	357	354	0	3	1	-0-
						393	9									
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	25	1	1686	2	Y	336	335	0	1	1	-0-
						370	9									
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	27	1	1440	2	Y	267	267	0			-0-
						294	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420		- 17903				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	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				
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	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	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											
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
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	981 N	981	-0-	-0-	-0-	974	2	7 9	N	6	6 1	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553		PERF.13550 - 19953			
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	331	2	84 9	Y	76	75 0	1 1	-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	133	-0-	-53	-0-	122	2	11 9	Y	10	10 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13097 - 18142			
03	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	3696	2	464 9	Y	422	406 0	16 1	-0-
04	4200 X	4106	-0-	-94	-0-	3567	2	539 9	Y	490	474 0	16 1	-0-
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3996	2	472 9	Y	429	407 0	22 1	-0-
06	3900 X	3320	-0-	-580	-0-	2988	2	332 9	Y	302	281 0	21 1	-0-
07	4247 X	3731	-0-	-516	-0-	3486	2	245 9	Y	223	194 0	29 1	-0-
08	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			
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2		Y	-0-			-0-
08	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			
03	DLQ G-10	4275	-0-	4275	8745	50 1	3228 2	Y	906	899 0	7 1		-0-
04	12697 X	3952	-0-	-8745	-0-	997 9	51 1	3032 2	Y	790	786 0	4 1	-0-
05	5425 X	3751	-0-	-1674	-0-	869 9	52 1	2955 2	Y	676	671 0	5 1	-0-
06	4950 X	3321	-0-	-1629	-0-	744 9	38 1	2572 2	Y	646	645 0	1 1	-0-
07	4960 X	3084	-0-	-1876	-0-	711 9	48 1	2607 2	Y	390	389 0	1 1	-0-
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	429 9			Y	NO RPT			-0-
-----													
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895		PERF.13050 - 17332			
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	153	-0-	-7194	-0-	113	2	40 9	Y	36	36 1		-0-
08	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	17	1	1157	2	Y	297	295	0	2 1 -0-
						327	9							
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	25	1	1505	2	Y	370	368	0	2 1 -0-
						407	9							
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	26	1	1510	2	Y	372	370	0	2 1 -0-
						409	9							
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	16	1	1127	2	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
07	2015 N	1210	-0-	-805	-0-	19	1	1036	2	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439					
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	108	108	0	-0-
						119	9							
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	2	90	9	Y	82	82	0	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	35	2	99	9	Y	90	90	0	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	142	142	0	-0-
						156	9							
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503					
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	6540	-0-	-931	-0-	6301	2	239	9	Y	217	163	0	54 1 -0-
08	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					
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	7328	-0-	-1166	-0-	7129	2	199	9	Y	181	181	1	-0-
08	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					
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	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3703	2	283	9	Y	257	226	0	31 1 -0-
08	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 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		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 2	15 9	Y	14	14 0	-0-		
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	372 2	Y	101	101 0	-0-		
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	111 9	7 1	Y	101	100 0	1 1		
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	111 9	8 1	Y	185	185 0	-0-		
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	204 9	10 1	Y	150	150 0	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892			
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	42 1	271 2	Y	60	59 0	1 1		
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	66 9	72 1	Y	121	120 0	1 1		
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	133 9	79 1	Y	228	227 0	1 1		
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	251 9	82 1	Y	99	99 0	-0-		
07	713 N	375	-0-	-338	-0-	109 9	62 1	Y	22	22 0	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	NO RPT		-0-		
-----													
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004			
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	526 2	83 9	Y	75	73 0	2 1		
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	880 2	131 9	Y	119	115 0	4 1		
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1201 2	150 9	Y	136	129 0	7 1		
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1007 2	112 9	Y	102	95 0	7 1		
07	1054 N	577	-0-	-477	-0-	518 2	59 9	Y	54	50 0	4 1		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321			
03	3968 X	2912	-0-	-1056	-0-	2912 2		Y	-0-		-0-		
04	3840 X	3055	-0-	-785	-0-	3055 2		Y	-0-		-0-		
05	3720 X	2710	-0-	-1010	-0-	2710 2		Y	-0-		-0-		
06	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	2884 2		Y	-0-		-0-		
07	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754 2		Y	-0-		-0-		
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 X	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														
IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402								
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			
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	169	-0-	-2187	-0-	53	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
08	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								
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	1661	-0-	-571	-0-	1661	2		Y	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401								
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	3100 N	2316	-0-	-784	2396	2065	2	251	9	Y	228	211	0	17	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2396				Y	NO RPT						-0-
-----																
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422								
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	3555	-0-	-506	-0-	3144	2	411	9	Y	374	348	0	26	1	-0-
08	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	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								
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-
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-						-0-
08	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22 0		-0-
08	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				
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	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3126 2	243 9	Y	221	195 0	26 1	-0-
08	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				
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	17	17 0		-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	19 9	13 2	Y	3	3 0		-0-
05	30 X	30	-0-	-0-	-0-	3 9	22 2	Y	6	6 0		-0-
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1 1	7 9	Y	6	6 0		-0-
*07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	7 9	25 2	Y	11	11 0		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122				
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	108 1	2201 2	Y	391	387 0	4 1	-0-
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	430 9	123 1	Y	396	393 0	3 1	-0-
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	123 1	134 1	Y	364	361 0	3 1	-0-
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	436 9	400 9	Y	332	331 0	1 1	-0-
*07	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	57 1	2215 2	Y	280	280 0		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365 9	19 1	Y	280	280 0		-0-
-----												
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302				
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	37	-0-	-25	-0-	14 2	23 9	Y	21	21 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766				
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	3130	-0-	-218	-0-	3086 2	44 9	Y	40	40 1		-0-
08	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	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
03		3622 X	3622	-0-	-0-	2771	2	851	9	Y	774	763	0	-0-
04		2940 X	2853	-0-	-87	2618	2	235	9	Y	214	202	0	-0-
05		3040 X	3040	-0-	-0-	2713	2	327	9	Y	297	282	0	-0-
06		3265 X	3265	-0-	-0-	2525	2	740	9	Y	673	657	0	-0-
07		3627 X	3530	-0-	-97	2573	2	957	9	Y	870	850	0	-0-
08		3627 X	NO RPT	-0-	-3627					Y	NO RPT			-0-
-----														
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640		- 18432		
03		3410 X	3175	-0-	-235	2995	2	180	9	Y	164	151	0	-0-
04		3180 X	2743	-0-	-437	2564	2	179	9	Y	163	151	0	-0-
05		3370 X	3370	-0-	-0-	3132	2	238	9	Y	216	198	0	-0-
06		2900 X	2900	-0-	-0-	2696	2	204	9	Y	185	166	0	-0-
07		3162 X	2523	-0-	-639	2172	2	351	9	Y	319	301	0	-0-
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750		- 17652		
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930		- 18252		
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256		- 18502		
03		495 N	495	-0-	-0-	462	2	33	9	Y	30	28	0	-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	313	2	24	9	Y	22	21	0	-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	295	2	25	9	Y	23	21	0	-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	349	2	26	9	Y	24	22	0	-0-
*07		429 N	429	-0-	-0-	393	2	36	9	Y	33	30	0	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755		- 18586		
03		4464 X	4085	-0-	-379	3451	2	634	9	Y	576	569	0	-0-
04		4440 X	4248	-0-	-192	3626	2	622	9	Y	565	560	0	-0-
05		4588 X	2377	-0-	-2211	2100	2	277	9	Y	252	249	0	-0-
06		4680 X	-0-	-0-	-4680					Y	32	32	0	-0-
*07		7900 X	7900	-0-	-0-	6588	2	1312	9	Y	1193	1191	0	-0-
08		4402 X	NO RPT	-0-	-4402					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	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	625 N	625	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	Y	67	67	0			-0-
						74	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802							
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	1116	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	Y	67	67	0			-0-
						74	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632							
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	446	-0-	-1135	-0-	68	2	378	9	Y	344	344	0			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275							
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	2542	-0-	-310	-0-	2441	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916							
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	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1957	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	0 N	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												
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181		PERF.13416 - 19808				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	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	11 X	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
08	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				
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	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178 - 18497				
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	2931	-0-	-231	-0-	279	1	2017	2	Y	577	576	0	-0-
						635	9							
08	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				
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	4434	-0-	-1084	-0-	4393	2	41	9	Y	37	37	1	-0-
08	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				
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	1075	-0-	-10	-0-	1062	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
08	0 N	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										
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934 - 16905		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	2604 X	1989	-0-	-615	-0-	1653 2	336 9	Y	305	302 0	3 1	-0-
04	2820 X	2220	-0-	-600	-0-	143 1	1729 2	Y	316	314 0	2 1	-0-
						348 9						
05	2914 X	2180	-0-	-734	-0-	379 1	1553 2	Y	225	223 0	2 1	-0-
						248 9						
06	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	356 1	1433 2	Y	229	229 0		-0-
						252 9						
07	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	331 1	1537 2	Y	204	204 0		-0-
						224 9						
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.14135 - 19036		
03	6014 X	5844	-0-	-170	-0-	5788 2	56 9	Y	51	25 0	26 1	-0-
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5876 2	142 9	Y	129	102 0	27 1	-0-
05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6405 2	146 9	Y	133	97 0	36 1	-0-
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6211 2	64 9	Y	58	13 0	45 1	-0-
07	6231 X	3714	-0-	-2517	-0-	3672 2	42 9	Y	38	7 0	31 1	-0-
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14745 - 19226		
03	2604 X	1834	-0-	-770	-0-	1834 2		Y	-0-			-0-
04	2190 X	2122	-0-	-68	-0-	2122 2		Y	-0-			-0-
05	2604 X	2079	-0-	-525	-0-	2079 2		Y	-0-			-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		Y	-0-			-0-
*07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID ->	268550	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12500 - 16982		
03	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	6058 2	2827 9	Y	2570	2546 0	24 1	-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	2266 2	1278 9	Y	1162	1152 0	10 1	-0-
05	703 X	703	-0-	-0-	-0-	415 2	288 9	Y	262	260 0	2 1	-0-
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	32 2	109 9	Y	99	99 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 0		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12620 - 17041		
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	3582 2	921 9	Y	837	824 0	13 1	-0-
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2723 2	741 9	Y	674	663 0	11 1	-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2371 2	650 9	Y	591	579 0	12 1	-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2118 2	529 9	Y	481	468 0	13 1	-0-
*07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1877 2	611 9	Y	555	540 0	15 1	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MENSİK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12964	PERF.13028 - 17324		
03	2046 X	1352	-0-	-694	-0-	41 1	779 2	Y	484	482 0	2 1	-0-
						532 9						
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	70 1	1211 2	Y	433	432 0	1 1	-0-
						476 9						
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	105 1	1538 2	Y	324	322 0	2 1	-0-
						356 9						
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	36 1	1427 2	Y	361	361 0		-0-
						397 9						
*07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	35 1	1554 2	Y	345	345 0		-0-
						380 9						
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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	2508	-0-	-1336	-0-	2508 2		Y	-0-	-0-
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402	
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-
08		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	
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		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727 - 18472	
03		329 X	329	-0-	-0-	-0-	62 2	267 9	Y	243	243 0
04		191 X	191	-0-	-0-	-0-	22 2	169 9	Y	154	154 0
05		292 X	292	-0-	-0-	-0-	35 2	257 9	Y	234	234 0
06		909 X	909	-0-	-0-	-0-	686 2	223 9	Y	203	198 0
*07		758 X	758	-0-	-0-	-0-	619 2	139 9	Y	126	121 0
08		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	
03		462 X	462	-0-	-0-	-0-	375 2	87 9	Y	79	78 0
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-	183 2	81 9	Y	74	73 0
05		185 X	185	-0-	-0-	-0-	133 2	52 9	Y	47	46 0
06		153 X	153	-0-	-0-	-0-	111 2	42 9	Y	38	37 0
*07		56 X	56	-0-	-0-	-0-	38 2	18 9	Y	16	16 0
08		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	
03		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	809 2	238 9	Y	216	213 0
04		135 X	135	-0-	-0-	-0-	83 2	52 9	Y	47	47 0
05		237 X	237	-0-	-0-	-0-	162 2	75 9	Y	68	67 0
06		217 X	217	-0-	-0-	-0-	152 2	65 9	Y	59	58 0
*07		75 X	75	-0-	-0-	-0-	45 2	30 9	Y	27	27 0
08		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	
03		365 X	365	-0-	-0-	-0-	303 2	62 9	Y	56	55 0
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	16 2	8 9	Y	7	7 0
05		35 X	35	-0-	-0-	-0-	25 2	10 9	Y	9	9 0
06		16 X	16	-0-	-0-	-0-	13 2	3 9	Y	3	3 0
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0
08		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	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	4659	-0-	-983	-0-	4659 2	Y	-0-				-0-
08		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-		Y	NO RPT				-0-
-----													
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268777	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12966	PERF.	12915	-	18079
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	976 2	Y	267	263 0	4 1		-0-
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	774 2	Y	275	272 0	3 1		-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	867 2	Y	178	173 0	5 1		-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	106	100 0	6 1		-0-
07		1116 N	799	-0-	-317	-0-	738 2	Y	55	49 0	6 1		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
-----													
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268779	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	13847	PERF.	14285	-	17901
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	2985	-0-	-487	-0-	2985 2	Y	-0-				-0-
08		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
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	290	286 0	4 1		-0-
							319 9						
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	411	409 0	2 1		-0-
							452 9						
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	208	207 0	1 1		-0-
							229 9						
06		3000 N	3897	-0-	897	897	20 1	Y	1195	1194 0	1 1		-0-
							1315 9						
*07		3100 N	4931	-0-	1831	2728	43 1	Y	803	802 0	1 1		-0-
							883 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2728		Y	NO RPT				-0-
-----													
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268800	COMPL. DATE	12/26/2012	TOTAL DEPTH	13076	PERF.	13280	-	18601
03		5611 X	5528	-0-	-83	-0-	5179 2	Y	317	294 0	23 1		-0-
04		5490 X	5177	-0-	-313	-0-	4829 2	Y	316	294 0	22 1		-0-
05		5673 X	5407	-0-	-266	-0-	5034 2	Y	339	311 0	28 1		-0-
06		5340 X	5246	-0-	-94	-0-	4915 2	Y	301	267 0	34 1		-0-
07		5518 X	4972	-0-	-546	-0-	4629 2	Y	312	273 0	39 1		-0-
08		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
03		3534 X	3034	-0-	-500	-0-	2865 2	Y	154	141 0	13 1		-0-
04		3390 X	3024	-0-	-366	-0-	2856 2	Y	153	140 0	13 1		-0-
05		3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3076 2	Y	172	155 0	17 1		-0-
06		3330 X	3066	-0-	-264	-0-	2898 2	Y	153	133 0	20 1		-0-
07		3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	1973 2	Y	119	102 0	17 1		-0-
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2910 2	364 9	Y	331	319 0	12 1	-0-	
04	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2602 2	175 9	Y	159	147 0	12 1	-0-	
05	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	2693 2	164 9	Y	149	134 0	15 1	-0-	
06	2880 X	2767	-0-	-113	-0-	2598 2	169 9	Y	154	136 0	18 1	-0-	
07	3286 X	1909	-0-	-1377	-0-	1777 2	132 9	Y	120	105 0	15 1	-0-	
08	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	
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	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
08	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	
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3658 2	24 9	Y	22	5 0	17 1	-0-	
04	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	2716 2	20 9	Y	18	5 0	13 1	-0-	
05	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	2752 2	19 9	Y	17	1 0	16 1	-0-	
06	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	2642 2	21 9	Y	19	19 1		-0-	
07	3317 X	2317	-0-	-1000	-0-	2295 2	22 9	Y	20	20 1		-0-	
08	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	
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	952 2	164 9	Y	149	145 0	4 1	-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	910 2	292 9	Y	265	261 0	4 1	-0-	
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1042 2	512 9	Y	465	460 0	5 1	-0-	
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	966 2	338 9	Y	307	301 0	6 1	-0-	
07	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	833 2	167 9	Y	152	145 0	7 1	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200		- 19781	
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	7285	-0-	-279	-0-	7191 2	94 9	Y	85	85 1		-0-	
08	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	
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	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396 2		Y	-0-			-0-	
08	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	
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4077 2	243 9	Y	221	203 0	18 1	-0-	
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3765 2	256 9	Y	233	216 0	17 1	-0-	
05	4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4074 2	217 9	Y	197	174 0	23 1	-0-	
06	4290 X	4090	-0-	-200	-0-	3900 2	190 9	Y	173	145 0	28 1	-0-	
07	4309 X	2392	-0-	-1917	-0-	2281 2	111 9	Y	101	82 0	19 1	-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	780 1	1290	4605 2	1282 0	8 1	-0-
						1419 9					
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	615 1	738	3607 2	734 0	4 1	-0-
						812 9					
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	591 1	610	3501 2	605 0	5 1	-0-
						671 9					
06	5280 X	5247	-0-	-33	-0-	546 1	1217	3362 2	1216 0	1 1	-0-
						1339 9					
07	5456 X	4031	-0-	-1425	-0-	541 1	423	3025 2	422 0	1 1	-0-
						465 9					
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-		NO RPT				-0-
-----											
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901	
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8508 2	366	403 9	328 0	38 1	-0-
						7863 2	355	391 9	319 0	36 1	-0-
04	8460 X	8254	-0-	-206	-0-	8323 2	396	436 9	349 0	47 1	-0-
						8052 2	360	396 9	303 0	57 1	-0-
05	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	6584 2	294	323 9	238 0	56 1	-0-
							294				
06	8790 X	8448	-0-	-342	-0-		NO RPT				-0-
07	9083 X	6907	-0-	-2176	-0-						-0-
08	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-		NO RPT				-0-
-----											
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130 - 18677	
03	4557 X	3993	-0-	-564	-0-	3937 2	51	56 9	51 1		-0-
						4123 2	51	56 9	51 1		-0-
04	4410 X	4179	-0-	-231	-0-	4427 2	51	56 9	51 1		-0-
						4196 2	104	114 9	104 1		-0-
05	4526 X	4483	-0-	-43	-0-	4094 2	53	58 9	53 1		-0-
							53				-0-
06	4380 X	4310	-0-	-70	-0-		NO RPT				-0-
07	4309 X	4152	-0-	-157	-0-						-0-
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-		NO RPT				-0-
-----											
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498 - 18881	
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4598 2	49	54 9	28 0	21 1	-0-
						4033 2	42	46 9	23 0	19 1	-0-
04	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	4072 2	44	48 9	21 0	23 1	-0-
						4150 2	48	53 9	18 0	30 1	-0-
05	4619 X	4120	-0-	-499	-0-	3396 2	43	47 9	14 0	29 1	-0-
							43				-0-
06	4470 X	4203	-0-	-267	-0-		NO RPT				-0-
07	4619 X	3443	-0-	-1176	-0-						-0-
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-		NO RPT				-0-
-----											
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522 - 18601	
03	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	2026 2	20	22 9	11 0	9 1	-0-
						2720 2	25	28 9	12 0	13 1	-0-
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2420 2	23	25 9	9 0	14 1	-0-
						2224 2	24	26 9	8 0	16 1	-0-
05	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	1395 2	17	19 9	5 0	12 1	-0-
							17				-0-
06	2430 X	2250	-0-	-180	-0-		NO RPT				-0-
07	2852 X	1414	-0-	-1438	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT				-0-
-----											
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14549 - 19191	
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2	-0-				-0-
						602 2	-0-				-0-
04	5040 X	602	-0-	-4438	-0-	5495 2	-0-				-0-
						4230 2	-0-				-0-
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	4018 2	-0-				-0-
							-0-				-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
							-0-				-0-
07	4743 X	4018	-0-	-725	-0-		-0-				-0-
							-0-				-0-
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	1847	-0-	-1997	-0-	1814	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
08	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		
03	5859 X	5623	-0-	-236	-0-	5209	2	414	9	Y	376	353	0	-0-
04	5820 X	5621	-0-	-199	-0-	5204	2	417	9	Y	379	355	0	-0-
05	6014 X	5732	-0-	-282	-0-	5303	2	429	9	Y	390	360	0	-0-
06	5490 X	5454	-0-	-36	-0-	5073	2	381	9	Y	346	311	0	-0-
07	5797 X	2935	-0-	-2862	-0-	2719	2	216	9	Y	196	173	0	-0-
08	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		
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	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13330		- 19531		
03	3193 X	2275	-0-	-918	-0-	143	1	1600	2	Y	484	481	0	-0-
						532	9							
04	3090 X	531	-0-	-2559	-0-	104	2	427	9	Y	388	388	0	-0-
05	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	124	1	1478	2	Y	367	365	0	-0-
						404	9							
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	208	1	2140	2	Y	415	414	0	-0-
						457	9							
*07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	233	1	2149	2	Y	387	386	0	-0-
						426	9							
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13300		- 19201		
03	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	134	1	1331	2	Y	406	403	0	-0-
						447	9							
04	3570 X	469	-0-	-3101	-0-	83	2	386	9	Y	351	351	0	-0-
05	3844 X	1737	-0-	-2107	-0-	103	1	1231	2	Y	366	364	0	-0-
						403	9							
06	3720 X	2664	-0-	-1056	-0-	185	1	1929	2	Y	500	499	0	-0-
						550	9							
07	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	198	1	1843	2	Y	427	426	0	-0-
						470	9							
08	1922 X	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											
WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249			
M	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	
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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	Y	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480 - 18401			
03	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	2572	2	Y	189	178	0	11	1
04	3150 X	1951	-0-	-1199	-0-	1812	2	Y	126	118	0	8	1
05	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	2473	2	Y	221	207	0	14	1
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3039	2	Y	421	400	0	21	1
*07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2643	2	Y	517	495	0	22	1
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221 - 17772			
03	DLQ G-10	2458	-0-	2458	4351	313	1	Y	489	486	0	3	1
04	7137 X	2786	-0-	-4351	-0-	538	9	Y	598	596	0	2	1
05	2852 X	2222	-0-	-630	-0-	300	1	Y	359	357	0	2	1
06	2760 X	2080	-0-	-680	-0-	658	9	Y	475	475	0		
07	2883 X	2067	-0-	-816	-0-	258	1	Y	404	404	0		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	395	9	Y	NO RPT			-0-	
-----													
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240 - 19401			
03	DLQ G-10	2834	-0-	2834	5187	2663	2	Y	155	143	0	12	1
04	7863 X	2676	-0-	-5187	-0-	2519	2	Y	143	131	0	12	1
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2600	2	Y	148	133	0	15	1
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2488	2	Y	138	120	0	18	1
07	2821 X	1771	-0-	-1050	-0-	303	1	Y	116	102	0	14	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	444	9	Y	NO RPT			-0-	
-----													
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13070 - 19111			
03	DLQ G-10	3228	-0-	3228	6202	3042	2	Y	169	155	0	14	1
04	9096 X	2894	-0-	-6202	-0-	2731	2	Y	148	136	0	12	1
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3017	2	Y	168	151	0	17	1
06	3180 X	3157	-0-	-23	-0-	2972	2	Y	168	147	0	21	1
07	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	2467	2	Y	147	126	0	21	1
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800 - 17921			
03	DLQ G-10	3713	-0-	3713	6098	3335	2	Y	344	330	0	14	1
04	9336 X	3238	-0-	-6098	-0-	2884	2	Y	322	309	0	13	1
05	3534 X	3379	-0-	-155	-0-	3006	2	Y	339	322	0	17	1
06	3120 X	1650	-0-	-1470	-0-	1466	2	Y	167	157	0	10	1
07	3720 X	32	-0-	-3688	-0-	9	2	Y	21	21	0		
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176 - 19497			
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	9683	-0-	-2903	-0-	9683	2		Y	-0-			-0-
08	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13265 - 19356			
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	55	1	1253	2	Y	276	273	0
						304	9						
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	85	1	1281	2	Y	257	255	0
						283	9						
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	9	1	1186	2	Y	194	192	0
						213	9						
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	931	2	Y	260	260	0
						286	9						
07	1705 N	1297	-0-	-408	-0-	11	1	1012	2	Y	249	249	0
						274	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088 - 17009			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	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			
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4344	2	458	9	Y	416	407	0
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	361	1	4254	2	Y	438	432	0
						482	9						
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	985	1	3911	2	Y	324	318	0
						356	9						
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	946	1	3730	2	Y	341	340	0
						375	9						
*07	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	825	1	3792	2	Y	280	279	0
						308	9						
08	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	
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	3824	-0-	-175	-0-	30	1	2896	2	Y	816	815	0	1	1	-0-
						898	9									
08	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				
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	3370	-0-	-443	-0-	30	1	2835	2	Y	459	458	0	1	1	-0-
						505	9									
08	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				
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1135	2	248	9	Y	225	223	0	2	1	-0-
						1512	2	281	9	Y	255	253	0	2	1	-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1168	2	121	9	Y	110	108	0	2	1	-0-
						1362	2	178	9	Y	162	162	0			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1013	2	135	9	Y	123	123	0			-0-
										Y	NO RPT					-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-											-0-
07	1860 N	1148	-0-	-712	-0-											-0-
																-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
																-0-
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13451		- 18632				
03	2263 X	1561	-0-	-702	-0-	1394	2	167	9	Y	152	149	0	3	1	-0-
						2435	2	256	9	Y	233	230	0	3	1	-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	1820	2	146	9	Y	133	130	0	3	1	-0-
						1820	2	146	9	Y	133	130	0	3	1	-0-
05	2170 X	1966	-0-	-204	-0-	1891	2	169	9	Y	154	153	0	1	1	-0-
						1281	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	2220 X	2060	-0-	-160	-0-											-0-
07	2790 X	1325	-0-	-1465	-0-											-0-
										Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
																-0-
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13608		- 19349				
03	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2402	2	413	9	Y	375	370	0	5	1	-0-
						2421	2	417	9	Y	379	376	0	3	1	-0-
04	2970 X	2838	-0-	-132	-0-	2525	2	332	9	Y	302	298	0	4	1	-0-
						2525	2	332	9	Y	302	298	0	4	1	-0-
05	3069 X	2857	-0-	-212	-0-	2521	2	340	9	Y	309	308	0	1	1	-0-
						1965	2	230	9	Y	209	208	0	1	1	-0-
06	2940 X	2861	-0-	-79	-0-											-0-
07	2945 X	2195	-0-	-750	-0-											-0-
										Y	NO RPT					-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-
																-0-
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13400		- 17041				
03	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2843	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
						2642	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2970 X	2650	-0-	-320	-0-	2730	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
						2536	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2663	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
																-0-
06	2820 X	2550	-0-	-270	-0-											-0-
																-0-
07	2852 X	2670	-0-	-182	-0-											-0-
										Y	NO RPT					-0-
08	0 N	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															
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269564	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	13449	PERF.13372	-	18101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
03	4278	X	3369	-0-	-909	-0-	3333	2	36	9	Y	33	18	0	15	1	-0-
04	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	4050	2	34	9	Y	31	12	0	19	1	-0-
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	4023	2	37	9	Y	34	11	0	23	1	-0-
06	4140	X	3493	-0-	-647	-0-	3452	2	41	9	Y	37	12	0	25	1	-0-
07	4278	X	3072	-0-	-1206	-0-	3032	2	40	9	Y	36	10	0	26	1	-0-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13125	-	18001					
03	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	5863	3213	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	9127	X	3264	-0-	-5863	-0-	3220	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	3410	X	2696	-0-	-714	-0-	2652	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	3300	X	105	-0-	-3195	-0-	18	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3355	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12470	-	17371					
03	DLQ	G-10	5821	-0-	5821	16147	3943	2	1878	9	Y	1707	1692	0	15	1	-0-
04	20220	X	4073	-0-	-16147	-0-	2589	2	1484	9	Y	1349	1338	0	11	1	-0-
05	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	2134	2	1293	9	Y	1175	1164	0	11	1	-0-
06	9720	X	2706	-0-	-7014	-0-	1665	2	1041	9	Y	946	936	0	10	1	-0-
07	10044	X	1901	-0-	-8143	-0-	1162	2	739	9	Y	672	663	0	9	1	-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14280	-	19902					
03	3007	X	2234	-0-	-773	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1841	-0-	-1069	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1741	-0-	-539	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
*07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.13418	-	17702					
03	2139	X	1511	-0-	-628	-0-	1263	2	248	9	Y	225	220	0	5	1	-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2307	2	129	9	Y	117	106	0	11	1	-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3379	2	205	9	Y	186	167	0	19	1	-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2356	2	116	9	Y	105	88	0	17	1	-0-
07	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2098	2	108	9	Y	98	80	0	18	1	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.13140	-	19301					
03	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	4328	2	276	9	Y	251	232	0	19	1	-0-
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4064	2	259	9	Y	235	216	0	19	1	-0-
05	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	4295	2	283	9	Y	257	233	0	24	1	-0-
06	4440	X	3562	-0-	-878	-0-	3350	2	212	9	Y	193	169	0	24	1	-0-
07	4619	X	3665	-0-	-954	-0-	3443	2	222	9	Y	202	173	0	29	1	-0-
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13314	-	18985					
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	1970	2	285	9	Y	259	255	0	4	1	-0-
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1904	2	297	9	Y	270	268	0	2	1	-0-
05	2325	X	1960	-0-	-365	-0-	1760	2	200	9	Y	182	179	0	3	1	-0-
06	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	1606	2	230	9	Y	209	208	0	1	1	-0-
07	2325	X	1799	-0-	-526	-0-	1580	2	219	9	Y	199	199	0			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	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	3555	-0-	-1126	-0-	283	1	2637	2	Y	577	576	0	1	1	-0-
						635	9									
08	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						
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	2022	-0-	-3682	-0-	156	1	1525	2	Y	310	310	0			-0-
						341	9									
08	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						
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	1077	-0-	-473	-0-	979	2	98	9	Y	89	81	0	8	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551						
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	1722	-0-	-1130	-0-	1560	2	162	9	Y	147	134	0	13	1	-0-
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013				TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801						
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	1147	-0-	-3162	-0-	1058	2	89	9	Y	81	72	0	9	1	-0-
08	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	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	1167	-0-	-1964	-0-	102 1	759 2	Y	278	278 0		-0-
						306 9						
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13240 - 18051		
03	3534 X	3172	-0-	-362	-0-	3091 2	81 9	Y	74	60 0	14 1	-0-
						3177 2	117 9	Y	106	91 0	15 1	-0-
04	3420 X	3294	-0-	-126	-0-	2285 2	77 9	Y	70	57 0	13 1	-0-
						2736 2	69 9	Y	63	43 0	20 1	-0-
05	3317 X	2362	-0-	-955	-0-	2053 2	56 9	Y	51	34 0	17 1	-0-
06	2880 X	2805	-0-	-75	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	3410 X	2109	-0-	-1301	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3411 2		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	3410 X	2371	-0-	-1039	-0-	2371 2		Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4664 2	406 9	Y	369	349 0	20 1	-0-
						4788 2	514 9	Y	467	445 0	22 1	-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	4269 2	360 9	Y	327	303 0	24 1	-0-
						3186 2	395 9	Y	359	337 0	22 1	-0-
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	2811 2	322 9	Y	293	270 0	23 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	4560 X	3581	-0-	-979	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	5487 X	3133	-0-	-2354	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3731 2	241 9	Y	219	202 0	17 1	-0-
						2938 2	221 9	Y	201	188 0	13 1	-0-
04	3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3876 2	343 9	Y	312	290 0	22 1	-0-
						3568 2	288 9	Y	262	237 0	25 1	-0-
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	2537 2	195 9	Y	177	156 0	21 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	3968 X	2732	-0-	-1236	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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			-0-
						295	9									
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	713	2	Y	179	179	0			-0-
						197	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	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	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	145	1	1372	2	Y	321	321	0			-0-
						353	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7120	2	288	9	Y	262	230	0	32	1	-0-
						-1716		304	9	Y	276	260	0	16	1	-0-
04	5460 X	3744	-0-	-1716	-0-	3440	2	304	9	Y	276	260	0	16	1	-0-
						-2568		290	9	Y	264	249	0	15	1	-0-
05	5642 X	3074	-0-	-2568	-0-	2784	2	290	9	Y	264	249	0	15	1	-0-
						-4844		178	9	Y	162	151	0	11	1	-0-
06	6630 X	1786	-0-	-4844	-0-	1608	2	205	9	Y	186	164	0	22	1	-0-
						-4524				Y	NO RPT					-0-
07	7378 X	2854	-0-	-4524	-0-	2649	2									-0-
08	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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	6262 X	5261	-0-	-1001	-0-	5085	2	176	9	Y	160	137	0	23	1	-0-
						-1128		165	9	Y	150	128	0	22	1	-0-
04	6060 X	4932	-0-	-1128	-0-	4767	2	158	9	Y	144	119	0	25	1	-0-
						-1273		144	9	Y	131	97	0	34	1	-0-
05	5921 X	4648	-0-	-1273	-0-	4490	2	144	9	Y	131	97	0	34	1	-0-
						-732		92	9	Y	84	61	0	23	1	-0-
06	5640 X	4908	-0-	-732	-0-	4764	2									-0-
						-2447				Y	NO RPT					-0-
07	5270 X	2823	-0-	-2447	-0-	2731	2									-0-
08	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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2247	2	487	9	Y	443	439	0	4	1	-0-
						-0-		510	9	Y	464	461	0	3	1	-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2340	2	161	9	Y	146	144	0	2	1	-0-
						-1859				Y	18	18	0			-0-
05	3069 X	1210	-0-	-1859	-0-	1049	2	715	9	Y	650	649	0	1	1	-0-
						-2970				Y	NO RPT					-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-											-0-
07	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2190	2									-0-
08	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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1798	2	68	9	Y	62	54	0	8	1	-0-
						-0-		45	9	Y	41	35	0	6	1	-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1223	2	97	9	Y	88	76	0	12	1	-0-
						-0-		89	9	Y	81	67	0	14	1	-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2055	2	46	9	Y	42	31	0	11	1	-0-
						-0-				Y	NO RPT					-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1949	2									-0-
						-0-										-0-
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2									-0-
08	0 N	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											
HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910		PERF.13598		- 19759	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	3069	-0-	-1364	-0-	188 1	1911 2	Y	882	881 0	1 1		-0-
						970 9							
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737		PERF.12930		- 19511	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1303 2	233 9	Y	212	207 0	5 1		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1104 2	219 9	Y	199	194 0	5 1		-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1112 2	223 9	Y	203	197 0	6 1		-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1081 2	242 9	Y	220	213 0	7 1		-0-
07	1364 N	934	-0-	-430	-0-	769 2	165 9	Y	150	144 0	6 1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13527		- 19488	
03	5518 X	98	-0-	-5420	-0-	3 2	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	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	14009 2	1360 9	Y	1236	1232 0	4 1		-0-
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13215		- 18026	
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4314 2	41 9	Y	37	37 1			-0-
04	3840 X	3288	-0-	-552	-0-	3249 2	39 9	Y	35	35 1			-0-
05	3689 X	1698	-0-	-1991	-0-	1662 2	36 9	Y	33	33 1			-0-
06	4500 X	2292	-0-	-2208	-0-	2227 2	65 9	Y	59	59 1			-0-
07	4650 X	2631	-0-	-2019	-0-	2605 2	26 9	Y	24	24 1			-0-
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128		- 19291	
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	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	728 1	6436 2	Y	248	246 0	2 1		-0-
						273 9							
08	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.13149 - 18050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	129 1	634 2	Y	117	116 0	1 1	-0-	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	129 9	90 1	544 2	Y	162	161 0	1 1	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	178 9	82 1	503 2	Y	118	117 0	1 1	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	130 9	21 2	114 9	Y	104	104 0	-0-	
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	2 1	44 2	Y	112	112 0	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123 9			Y	NO RPT		-0-	
-----													
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350				
03	DLQ G-10	7264	-0-	7264	14738	972 1	5182 2	Y	1009	999 0	10 1	-0-	
04	20874 X	6136	-0-	-14738	-0-	1110 9	785 1	4461 2	Y	809	803 0	6 1	-0-
05	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	890 9	790 1	4418 2	Y	621	614 0	7 1	-0-
06	8010 X	5030	-0-	-2980	-0-	683 9	661 1	3615 2	Y	685	684 0	1 1	-0-
07	8277 X	4926	-0-	-3351	-0-	754 9	636 1	3616 2	Y	613	612 0	1 1	-0-
08	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	674 9			Y	NO RPT		-0-	
-----													
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439				
03	DLQ G-10	973	-0-	973	2604	97 1	584 2	Y	265	264 0	1 1	-0-	
04	3088 X	484	-0-	-2604	-0-	292 9	61 1	344 2	Y	72	72 0	-0-	
05	1643 X	1352	-0-	-291	-0-	79 9	160 1	944 2	Y	225	224 0	1 1	-0-
06	1740 X	1051	-0-	-689	-0-	248 9	125 1	707 2	Y	199	199 0	-0-	
07	1798 X	1046	-0-	-752	-0-	219 9	122 1	723 2	Y	183	183 0	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201 9			Y	NO RPT		-0-	
-----													
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301				
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	5428	-0-	-2291	-0-	5312 2	116 9	Y	105	105 1	-0-		
08	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.13445 - 15275				
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	105549 X	105549	-0-	-0-	-0-	94950 2	10599 9	Y	9635	8860 0	775 1	-0-	
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WESSENDORFF 02		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 04H		RRCID -> 271207	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 13150	PERF.13350	- 20478					
03	DLQ G-10	3520	-0-	3520	9005	399 1 516 9	2605 2	Y	469	464 0	5 1	-0-	
04	16545 X	7540	-0-	-9005	-0-	752 1 1511 9	5277 2	Y	1374	1367 0	7 1	-0-	
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	791 1 886 9	4387 2	Y	805	798 0	7 1	-0-	
06	5880 X	2277	-0-	-3603	-0-	291 1 469 9	1517 2	Y	426	426 0		-0-	
07	7781 X	7526	-0-	-255	-0-	1154 1 980 9	5392 2	Y	891	889 0	2 1	-0-	
08	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 13485	PERF.13507	- 19018					
03	DLQ G-10	1712	-0-	1712	3128	51 1 1063 9	598 2	Y	966	965 0	1 1	-0-	
04	4134 X	1006	-0-	-3128	-0-	14 1 741 9	251 2	Y	674	674 0		-0-	
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	221 1 520 9	1357 2	Y	473	471 0	2 1	-0-	
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	161 1 650 9	991 2	Y	591	591 0		-0-	
*07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	244 1 576 9	1640 2	Y	524	524 0		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 13180	PERF.13370	- 20651					
03	DLQ G-10	4987	-0-	4987	8132	586 1 589 9	3812 2	Y	535	527 0	8 1	-0-	
04	9405 X	1273	-0-	-8132	-0-	132 1 232 9	909 2	Y	211	210 0	1 1	-0-	
05	6355 X	995	-0-	-5360	-0-	138 1 106 9	751 2	Y	96	95 0	1 1	-0-	
06	5850 X	1076	-0-	-4774	-0-	153 1 139 9	784 2	Y	126	126 0		-0-	
07	4991 X	752	-0-	-4239	-0-	114 1 98 9	540 2	Y	89	89 0		-0-	
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438	COMPL. DATE 10/20/2013	TOTAL DEPTH 12721	PERF.12570	- 17621					
03	5084 X	4243	-0-	-841	-0-	3829 2	414 9	Y	376	359 0	17 1	-0-	
04	4170 X	3811	-0-	-359	-0-	3441 2	370 9	Y	336	320 0	16 1	-0-	
05	4309 X	4124	-0-	-185	-0-	3714 2	410 9	Y	373	352 0	21 1	-0-	
06	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	3535 2	362 9	Y	329	304 0	25 1	-0-	
07	4247 X	3365	-0-	-882	-0-	3039 2	326 9	Y	296	271 0	25 1	-0-	
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 13237	PERF.13325	- 19928					
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	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1394 2	227 9	Y	206	206 0		-0-	
08	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										
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	2565	-0-	-256	-0-	182 1	1753 2	Y	573	573 0		-0-
						630 9						
08	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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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				
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	3709	-0-	-383	-0-	260 1	2519 2	Y	845	844 0	1 1	-0-
						930 9						
08	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RIDLEY 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511				
03	2325 X	2182	-0-	-143	-0-	227 1	1061 2	Y	813	811 0	2 1	-0-
						894 9						
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	196 1	1221 2	Y	587	586 0	1 1	-0-
						646 9						
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	213 1	1347 2	Y	476	474 0	2 1	-0-
						524 9						
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	305 1	1310 2	Y	1116	1116 0		-0-
						1228 9						
*07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	297 1	1453 2	Y	765	765 0		-0-
						842 9						
08	0 N	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 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271720		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9548 X	9452	-0-	-96	-0-	1152 1	7425 2	Y	795	779 0	16 1	-0-
						875 9						
04	9240 X	8838	-0-	-402	-0-	1032 1	6967 2	Y	763	754 0	9 1	-0-
						839 9						
05	9641 X	8352	-0-	-1289	-0-	1220 1	6537 2	Y	541	531 0	10 1	-0-
						595 9						
06	9330 X	8727	-0-	-603	-0-	1339 1	6752 2	Y	578	576 0	2 1	-0-
						636 9						
07	9455 X	8897	-0-	-558	-0-	1464 1	6833 2	Y	545	543 0	2 1	-0-
						600 9						
08	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				
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	68 1	1705 2	Y	583	580 0	3 1	-0-
						641 9						
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	121 1	1888 2	Y	507	505 0	2 1	-0-
						558 9						
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 2	32 9	Y	29	29 0		-0-
06	3000 N	3313	-0-	313	313	22 1	2675 2	Y	560	559 0	1 1	-0-
						616 9						
*07	2966 N	2653	-0-	-313	-0-	23 1	2186 2	Y	404	403 0	1 1	-0-
						444 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302				
03	DLQ G-10	3941	-0-	3941	4337	340 1	2642 2	Y	872	867 0	5 1	-0-
						959 9						
04	7926 X	3589	-0-	-4337	-0-	267 1	2289 2	Y	939	936 0	3 1	-0-
						1033 9						
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	129 1	2972 2	Y	860	856 0	4 1	-0-
						946 9						
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	369 1	2543 2	Y	929	928 0	1 1	-0-
						1022 9						
*07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	347 1	2585 2	Y	863	862 0	1 1	-0-
						949 9						
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563				
03	DLQ G-10	4032	-0-	4032	7047	356 1	2752 2	Y	840	835 0	5 1	-0-
						924 9						
04	10872 X	3825	-0-	-7047	-0-	303 1	2595 2	Y	843	840 0	3 1	-0-
						927 9						
05	4371 X	3881	-0-	-490	-0-	131 1	2987 2	Y	694	689 0	5 1	-0-
						763 9						
06	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	366 1	2548 2	Y	851	850 0	1 1	-0-
						936 9						
*07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	394 1	2902 2	Y	754	753 0	1 1	-0-
						829 9						
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-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 #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791				
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	
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	197	1	2292	2	Y	593	589 0	4 1 -0-	
						652	9							
04	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	215	1	2052	2	Y	592	590 0	2 1 -0-	
						651	9							
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	204	1	2590	2	Y	654	650 0	4 1 -0-	
						719	9							
06	2730 X	1796	-0-	-934	-0-	91	1	1097	2	Y	553	553 0	-0-	
						608	9							
07	3131 X	2094	-0-	-1037	-0-	113	1	1275	2	Y	642	642 0	-0-	
						706	9							
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013				TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791				
03	5921 X	5199	-0-	-722	-0-	180	1	4284	2	Y	668	659 0	9 1 -0-	
						735	9							
04	5280 X	4993	-0-	-287	-0-	255	1	3884	2	Y	776	771 0	5 1 -0-	
						854	9							
05	5208 X	2214	-0-	-2994	-0-	6	1	1121	2	Y	988	987 0	1 1 -0-	
						1087	9							
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	34	1	4209	2	Y	1788	1787 0	1 1 -0-	
						1967	9							
07	5208 X	2563	-0-	-2645	-0-	13	1	1392	2	Y	1053	1053 0	-0-	
						1158	9							
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566				
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4116	2	338	9	Y	307	289 0	18 1 -0-	
						3767	2	304	9	Y	276	259 0	17 1 -0-	
04	4380 X	4071	-0-	-309	-0-	4055	2	722	9	Y	656	634 0	22 1 -0-	
						3900	2	571	9	Y	519	492 0	27 1 -0-	
05	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	2629	2	330	9	Y	300	278 0	22 1 -0-	
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	4557 X	2959	-0-	-1598	-0-									
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-								-0-	
-----														
RIDLEY 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201				
03	4061 X	3465	-0-	-596	-0-	358	1	1907	2	Y	1091	1087 0	4 1 -0-	
						1200	9							
04	3930 X	3481	-0-	-449	-0-	325	1	2011	2	Y	1041	1039 0	2 1 -0-	
						1145	9							
05	3689 X	3317	-0-	-372	-0-	335	1	2095	2	Y	806	803 0	3 1 -0-	
						887	9							
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	466	1	1804	2	Y	921	920 0	1 1 -0-	
						1013	9							
07	3596 X	2993	-0-	-603	-0-	406	1	1751	2	Y	760	760 0	-0-	
						836	9							
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169		- 18231		
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
03	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	69	1	1430	2	Y	525	522	0	3 1 -0-
						578	9							
04	2130 X	2065	-0-	-65	-0-	89	1	1478	2	Y	453	451	0	2 1 -0-
						498	9							
05	2201 X	2089	-0-	-112	-0-	107	1	1546	2	Y	396	394	0	2 1 -0-
						436	9							
06	2070 X	2025	-0-	-45	-0-	39	1	1518	2	Y	425	425	0	-0-
						468	9							
07	2139 X	2022	-0-	-117	-0-	36	1	1611	2	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490		- 18941		
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
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	651	1	3426	2	Y	540	533	0	7 1 -0-
						594	9							
04	4440 X	4378	-0-	-62	-0-	574	1	3237	2	Y	515	511	0	4 1 -0-
						567	9							
05	4588 X	2103	-0-	-2485	-0-	253	1	1469	2	Y	346	344	0	2 1 -0-
						381	9							
06	4440 X	2872	-0-	-1568	-0-	368	1	2022	2	Y	438	437	0	1 1 -0-
						482	9							
07	4588 X	3283	-0-	-1305	-0-	418	1	2412	2	Y	412	411	0	1 1 -0-
						453	9							
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256		- 18081		
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
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	157	1	1245	2	Y	376	374	0	2 1 -0-
						414	9							
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	1453	2	Y	541	539	0	2 1 -0-
						595	9							
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	2	Y	412	410	0	2 1 -0-
						453	9							
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	105	1	755	2	Y	305	305	0	-0-
						336	9							
*07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	244	1	1789	2	Y	510	509	0	1 1 -0-
						561	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
03	2883 X	1906	-0-	-977	-0-	265	1	1319	2	Y	293	290	0	3 1 -0-
						322	9							
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	312	1	1789	2	Y	384	382	0	2 1 -0-
						422	9							
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	419	1	2438	2	Y	582	578	0	4 1 -0-
						640	9							
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	640	1	3521	2	Y	764	763	0	1 1 -0-
						840	9							
*07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	607	1	3458	2	Y	515	514	0	1 1 -0-
						567	9							
08	2604 X	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												
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771					
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	* PERF	EOM BALANCE
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	191	1	4349	2	Y	48	39	0	9 1 -0-
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	53	9	3175	2	Y	58	54	0	4 1 -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	79	-0-	-4509	-0-	18	2	65	9	Y	59	59	0	-0-
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	29	2			Y	NO RPT			-0-
SCHEDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071					
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	209	1	1577	2	Y	394	391	0	3 1 -0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	433	9	1599	2	Y	651	649	0	2 1 -0-
05	3100 N	5824	-0-	2724	2724	185	1	4983	2	Y	557	549	0	8 1 -0-
06	3000 N	2986	-0-	-14	2710	716	9	2100	2	Y	524	523	0	1 1 -0-
*07	3100 N	2830	-0-	-270	2440	228	1	576	9	Y	502	501	0	1 1 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2440	613	9	265	1	Y	552	552	9	-0-
SCHEDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173					
03	DLQ G-10	2875	-0-	2875	4816	297	1	2176	2	Y	365	360	0	5 1 -0-
04	7266 X	2450	-0-	-4816	-0-	402	9	1706	2	Y	493	491	0	2 1 -0-
05	3689 X	2525	-0-	-1164	-0-	202	1	1872	2	Y	519	516	0	3 1 -0-
06	3570 X	1527	-0-	-2043	-0-	542	9	791	2	Y	573	573	0	-0-
07	2883 X	349	-0-	-2534	-0-	82	1	287	9	Y	261	261	0	-0-
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	571	9			Y	NO RPT			-0-
MENSİK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766					
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	591	589	0	2 1 -0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	650	9	1293	2	Y	665	663	0	2 1 -0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	2	Y	422	420	0	2 1 -0-
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	732	9	1365	2	Y	461	461	0	-0-
07	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	96	1	1504	2	Y	393	393	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	464	9			Y	NO RPT			-0-
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061					
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	3961	2	406	9	Y	369	352	0	17 1 -0-
04	4320 X	3657	-0-	-663	-0-	3272	2	385	9	Y	350	335	0	15 1 -0-
05	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	3853	2	508	9	Y	462	441	0	21 1 -0-
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3726	2	515	9	Y	468	443	0	25 1 -0-
07	4371 X	1889	-0-	-2482	-0-	1659	2	230	9	Y	209	195	0	14 1 -0-
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-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 #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431				
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
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	2	Y	343	341	0	2 1 -0-
						377	9							
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	2	Y	460	458	0	2 1 -0-
						506	9							
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	2	Y	383	380	0	3 1 -0-
						421	9							
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	8	1	992	2	Y	329	329	0	-0-
						362	9							
07	2077 N	557	-0-	-1520	-0-	2	1	204	2	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341				
03	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	86	1	2094	2	Y	581	577	0	4 1 -0-
						639	9							
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	129	1	1995	2	Y	578	575	0	3 1 -0-
						636	9							
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	17	1	2342	2	Y	554	550	0	4 1 -0-
						609	9							
06	2850 X	872	-0-	-1978	-0-	1	1	243	2	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
07	2852 X	525	-0-	-2327	-0-	77	2	448	9	Y	407	407	0	-0-
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000 - 16881				
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	980	2	444	9	Y	404	402	0	2 1 -0-
						61	1	737	2	Y	340	339	0	1 1 -0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	374	9							
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	160	1	661	2	Y	261	260	0	1 1 -0-
						287	9							
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	186	1	756	2	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	794	2	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030 - 16981				
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	554	2	331	9	Y	301	300	0	1 1 -0-
						30	1	384	2	Y	267	267	0	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	294	9							
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	233	2	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	477	2	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070 - 19461				
03	4123 X	3730	-0-	-393	-0-	3481	2	249	9	Y	226	211	0	15 1 -0-
						2852	2	197	9	Y	179	166	0	13 1 -0-
04	3750 X	3049	-0-	-701	-0-	4081	2	254	9	Y	231	208	0	23 1 -0-
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3484	2	222	9	Y	202	177	0	25 1 -0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	2170	2	151	9	Y	137	119	0	18 1 -0-
07	3720 X	2321	-0-	-1399	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WESSENDORFF 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13230 - 19511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	206 1	4892 2	Y	858	848 0	10 1	-0-	
						944 9							
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	345 1	5171 2	Y	776	769 0	7 1	-0-	
						854 9							
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	39 1	5234 2	Y	626	618 0	8 1	-0-	
						689 9							
06	5280 X	4913	-0-	-367	-0-	36 1	4161 2	Y	651	650 0	1 1	-0-	
						716 9							
07	6448 X	3530	-0-	-2918	-0-	31 1	2895 2	Y	549	548 0	1 1	-0-	
						604 9							
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900 - 20581			
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	7685 2	682 9	Y	620	587 0	33 1	-0-	
						6993 2	593 9	Y	539	507 0	32 1	-0-	
04	7770 X	7586	-0-	-184	-0-	7013 2	677 9	Y	615	576 0	39 1	-0-	
						7018 2	627 9	Y	570	522 0	48 1	-0-	
05	8494 X	7690	-0-	-804	-0-	5581 2	663 9	Y	603	556 0	47 1	-0-	
06	8220 X	7645	-0-	-575	-0-								
07	8370 X	6244	-0-	-2126	-0-								
08	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975 - 20598			
03	8928 X	6942	-0-	-1986	-0-	6401 2	541 9	Y	492	465 0	27 1	-0-	
						5970 2	507 9	Y	461	434 0	27 1	-0-	
04	7650 X	6477	-0-	-1173	-0-	6144 2	542 9	Y	493	459 0	34 1	-0-	
						5811 2	484 9	Y	440	400 0	40 1	-0-	
05	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	5176 2	556 9	Y	505	462 0	43 1	-0-	
06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-								
07	6944 X	5732	-0-	-1212	-0-								
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931			
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1058 2	831 9	Y	755	753 0	2 1	-0-	
						682 2	716 9	Y	651	649 0	2 1	-0-	
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	679 2	602 9	Y	547	544 0	3 1	-0-	
						612 2	413 9	Y	375	372 0	3 1	-0-	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	492 2	503 9	Y	457	454 0	3 1	-0-	
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-								
07	1457 N	995	-0-	-462	-0-								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13020 - 19621			
03	5115 X	4947	-0-	-168	-0-	4657 2	290 9	Y	264	243 0	21 1	-0-	
						3957 2	246 9	Y	224	206 0	18 1	-0-	
04	4950 X	4203	-0-	-747	-0-	4812 2	330 9	Y	300	273 0	27 1	-0-	
						4387 2	297 9	Y	270	239 0	31 1	-0-	
05	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	2606 2	187 9	Y	170	148 0	22 1	-0-	
06	4740 X	4684	-0-	-56	-0-								
07	4960 X	2793	-0-	-2167	-0-								
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1971	-0-	-1749	-0-	1830 2	141 9	Y	128	113 0	15 1	-0-		
08	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						
03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	374 1	1859 2	Y	458	454 0	4 1	-0-		
04	2640 X	2248	-0-	-392	-0-	504 9	260 1	Y	400	398 0	2 1	-0-		
05	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	440 9	312 1	Y	330	327 0	3 1	-0-		
06	2490 X	2390	-0-	-100	-0-	363 9	421 1	Y	369	368 0	1 1	-0-		
*07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	406 9	391 1	Y	281	281 0		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	309 9		Y	NO RPT			-0-		
-----														
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576						
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	2491	-0-	-1942	-0-	2267 2	224 9	Y	204	185 0	19 1	-0-		
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441						
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4 1	149 2	Y	195	195 0		-0-		
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	215 9	7 1	Y	179	179 0		-0-		
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	197 9	9 1	Y	157	157 0		-0-		
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	173 9	2 1	Y	186	186 0		-0-		
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	205 9	2 1	Y	148	148 0		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163 9		Y	NO RPT			-0-		
-----														
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971						
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1766 2	397 9	Y	361	357 0	4 1	-0-		
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	66 1	797 2	Y	291	290 0	1 1	-0-		
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	320 9	106 1	Y	178	177 0	1 1	-0-		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	196 9	21 1	Y	280	280 0		-0-		
07	1209 N	705	-0-	-504	-0-	308 9	63 1	Y	246	246 0		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	271 9		Y	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	459 N	459	-0-	-0-	-0-		41 1	242 2	Y	160	160 0		-0-
							176 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-		1166 2	635 9	Y	577	573 0	4 1	-0-
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-		1316 2	745 9	Y	677	672 0	5 1	-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-		211 2	224 9	Y	204	203 0	1 1	-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-		141 2	83 9	Y	75	74 0	1 1	-0-
*07	181 X	181	-0-	-0-	-0-		111 2	70 9	Y	64	63 0	1 1	-0-
08	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

03	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-		1576 2	420 9	Y	382	376 0	6 1	-0-
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		1317 2	417 9	Y	379	373 0	6 1	-0-
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		1353 2	436 9	Y	396	389 0	7 1	-0-
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-		1450 2	438 9	Y	398	389 0	9 1	-0-
*07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-		1331 2	530 9	Y	482	472 0	10 1	-0-
08	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

03	3348 X	3334	-0-	-14	-0-		3107 2	227 9	Y	206	192 0	14 1	-0-
04	3240 X	2951	-0-	-289	-0-		2738 2	213 9	Y	194	182 0	12 1	-0-
05	3348 X	3056	-0-	-292	-0-		2808 2	248 9	Y	225	209 0	16 1	-0-
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-		2656 2	198 9	Y	180	161 0	19 1	-0-
07	3348 X	2935	-0-	-413	-0-		2694 2	241 9	Y	219	196 0	23 1	-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

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	153 X	153	-0-	-0-	-0-		89 2	64 9	Y	58	57 0	1 1	-0-
08	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

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	1772	-0-	-243	-0-		1675 2	97 9	Y	88	74 0	14 1	-0-
08	0 N	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										
HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID -> 274638		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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	2318	-0-	-224	-0-	1960 2	358 9	Y	325	309 0	16 1 -0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 09H		RRCID -> 274640		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621				
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	1731	-0-	-687	-0-	553 9	163 1	Y	296	296 0	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	326 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621				
03	2108	X	2077	-0-	-31	-0-	190 1	1468 2	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-	383 9	20 1	Y	254	253 0	1 1 -0-
06	2070	X	1290	-0-	-780	-0-	279 9	133 1	Y	220	220 0	-0-
07	2139	X	1381	-0-	-758	-0-	242 9	121 1	Y	276	276 0	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	304 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591				
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	2 1 -0-
05	3968	X	1001	-0-	-2967	-0-	652 9	33 1	Y	192	191 0	1 1 -0-
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	211 9	344 1	Y	629	628 0	1 1 -0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	692 9	399 1	Y	587	586 0	1 1 -0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	646 9		Y	NO RPT		-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581				
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	135 1	672 2	Y	409	408 0	1 1 -0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	450 9	95 1	Y	341	340 0	1 1 -0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	375 9	30 2	Y	78	78 0	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10 0	-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	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  
 LSKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

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
03	2604 X	2321	-0-	-283	-0-	316	1	1573	2	Y	393	390	0	3 1 -0-
						432	9							
04	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	289	1	1661	2	Y	370	368	0	2 1 -0-
						407	9							
05	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	299	1	1695	2	Y	290	287	0	3 1 -0-
						319	9							
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	303	1	1662	2	Y	331	330	0	1 1 -0-
						364	9							
*07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	321	1	1806	2	Y	330	329	0	1 1 -0-
						363	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LSKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

03	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	298	1	1584	2	Y	353	350	0	3 1 -0-
						388	9							
04	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	295	1	1634	2	Y	184	182	0	2 1 -0-
						202	9							
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	1620	2	Y	389	387	0	2 1 -0-
						428	9							
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	317	1	1749	2	Y	478	477	0	1 1 -0-
						526	9							
*07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	388	1	2227	2	Y	443	442	0	1 1 -0-
						487	9							
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

LSKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	326	1	1623	2	Y	362	358	0	4 1 -0-
						398	9							
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	362	1	2053	2	Y	337	334	0	3 1 -0-
						371	9							
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	369	1	2054	2	Y	259	256	0	3 1 -0-
						285	9							
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	272	1	1475	2	Y	234	234	0	-0-
						257	9							
07	2883 N	1755	-0-	-1128	-0-	237	1	1319	2	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LSKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	245	1	1318	2	Y	390	387	0	3 1 -0-
						429	9							
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	68	2	378	9	Y	344	344	0	-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1480	2	Y	271	269	0	2 1 -0-
						298	9							
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	257	1	1402	2	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	273	1	1552	2	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	729 498	1 9	3787	2	Y	453	445 0	8 1	-0-
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	676 614	1 9	3796	2	Y	558	553 0	5 1	-0-
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	729 485	1 9	4010	2	Y	441	435 0	6 1	-0-
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	709 539	1 9	3803	2	Y	490	489 0	1 1	-0-
*07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	686 463	1 9	3784	2	Y	421	420 0	1 1	-0-
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491					
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	524 549	1 9	2769	2	Y	499	493 0	6 1	-0-
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	490 548	1 9	2759	2	Y	498	494 0	4 1	-0-
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	475 393	1 9	2623	2	Y	357	353 0	4 1	-0-
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	432 387	1 9	2316	2	Y	352	351 0	1 1	-0-
07	3813 X	3189	-0-	-624	-0-	437 338	1 9	2414	2	Y	307	306 0	1 1	-0-
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211					
03	1674 X	1221	-0-	-453	-0-	146 283	1 9	792	2	Y	257	255 0	2 1	-0-
04	1710 X	1036	-0-	-674	-0-	110 279	1 9	647	2	Y	254	253 0	1 1	-0-
05	2046 X	1372	-0-	-674	-0-	150 339	1 9	883	2	Y	308	307 0	1 1	-0-
06	1980 X	821	-0-	-1159	-0-	91 222	1 9	508	2	Y	202	202 0		-0-
07	2046 X	1492	-0-	-554	-0-	159 359	1 9	974	2	Y	326	326 0		-0-
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081					
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	182 387	1 9	1003	2	Y	352	350 0	2 1	-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	178 308	1 9	1022	2	Y	280	279 0	1 1	-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	192 239	1 9	1081	2	Y	217	215 0	2 1	-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	187 259	1 9	1021	2	Y	235	235 0		-0-
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	193 228	1 9	1081	2	Y	207	207 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100					
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	852 X	852	-0-	-0-	-0-	771	2	81	9	Y	74	68 0	6 1	-0-
08	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										
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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	1617	-0-	-739	-0-	1421	2	196	9	Y	178	166 0 12 1 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161				
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	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2323	2	186	9	Y	169	149 0 20 1 -0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181				
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	Y	103	102 0 1 1 -0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	113	9	106	2	Y	72	72 0 -0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	143	143 0 -0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	79	9	252	2	Y	144	144 0 -0-
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	157	9	371	2	Y	49	49 0 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	NO RPT	-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222				
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	52	1	1948	2	Y	300	296 0 4 1 -0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	54	9	1875	2	Y	289	287 0 2 1 -0-
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	333	1	667	2	Y	218	217 0 1 1 -0-
06	1320 X	1047	-0-	-273	-0-	318	9	677	2	Y	228	228 0 -0-
07	2635 X	945	-0-	-1690	-0-	110	1	651	2	Y	170	170 0 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	240	9			Y	NO RPT	-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282				
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	120	1	597	2	Y	266	265 0 1 1 -0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	293	9	1271	2	Y	263	261 0 2 1 -0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	224	1	539	2	Y	205	204 0 1 1 -0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	289	9	381	2	Y	225	225 0 -0-
07	1829 N	880	-0-	-949	-0-	89	1	566	2	Y	199	199 0 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226	9			Y	NO RPT	-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282				
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	266	265 0 1 1 -0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	248	9	1271	2	Y	263	261 0 2 1 -0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	289	9	539	2	Y	205	204 0 1 1 -0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	251	9	381	2	Y	225	225 0 -0-
07	1829 N	880	-0-	-949	-0-	107	1	566	2	Y	199	199 0 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	187	9			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 #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	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								
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3287	2	329	9	Y	299	285	0	14	1	-0-
04	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	2895	2	287	9	Y	261	248	0	13	1	-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3020	2	333	9	Y	303	286	0	17	1	-0-
06	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	2769	2	242	9	Y	220	201	0	19	1	-0-
07	3627 X	2838	-0-	-789	-0-	2640	2	198	9	Y	180	158	0	22	1	-0-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHEDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701								
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	269	1	2091	2	Y	700	696	0	4	1	-0-
04	2940 X	2664	-0-	-276	-0-	770	9	199	1	Y	677	675	0	2	1	-0-
05	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	745	9	68	1	Y	527	525	0	2	1	-0-
06	3510 X	2219	-0-	-1291	-0-	580	9	194	1	Y	592	592	0			-0-
07	3627 X	2213	-0-	-1414	-0-	651	9	190	1	Y	562	562	0			-0-
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	618	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541								
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	35	2	Y	215	215	0			-0-
05	1612 X	328	-0-	-1284	-0-	74	2	237	9	Y	231	231	0			-0-
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	130	1	932	2	Y	439	439	0			-0-
*07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	483	9	164	1	Y	472	472	0			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	519	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	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								
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	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1269	2	116	9	Y	105	94	0	11	1	-0-
08	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 #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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	944 X	944	-0-	-0-	-0-	843 2	101 9	Y	92	85 0	7 1	-0-
08	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			
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	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3912 2	420 9	Y	382	349 0	33 1	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552			
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	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
08	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			
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	3261	-0-	-1823	-0-	2572 2	689 9	Y	626	605 0	21 1	-0-
08	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			
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	43 X	43	-0-	-0-	-0-	3 2	40 9	Y	36	36 0		-0-
08	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			
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	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	136 1	843 2	Y	302	302 0		-0-
						332 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DEBILL 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 #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13320		- 17082							
03	DLQ	G-10	1688	-0-	1688	3232	179	1	1045	2	Y	422	420	0	2	1	-0-
04	4763	X	1531	-0-	-3232	-0-	464	9	941	2	Y	396	395	0	1	1	-0-
05	1023	X	914	-0-	-109	-0-	154	1	548	2	Y	256	255	0	1	1	-0-
06	1650	X	115	-0-	-1535	-0-	436	9	98	9	Y	89	89	0			-0-
*07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	2	Y	304	304	0			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	282	9			Y	NO RPT					-0-
-----																	
WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302		- 19292							
03	4898	X	2818	-0-	-2080	-0-	96	1	2303	2	Y	381	376	0	5	1	-0-
04	5280	X	2246	-0-	-3034	-0-	419	9	1740	2	Y	356	354	0	2	1	-0-
05	5456	X	2795	-0-	-2661	-0-	114	1	2479	2	Y	270	266	0	4	1	-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	392	9	3040	2	Y	414	413	0	1	1	-0-
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	19	1	2995	2	Y	415	414	0	1	1	-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	297	9			Y	NO RPT					-0-
-----																	
WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760		- 19524							
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2555	2	516	9	Y	469	458	0	11	1	-0-
04	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2183	2	450	9	Y	409	399	0	10	1	-0-
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	2324	2	503	9	Y	457	444	0	13	1	-0-
06	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2263	2	461	9	Y	419	404	0	15	1	-0-
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	2194	2	503	9	Y	457	439	0	18	1	-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13262		- 19292							
03	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	137	1	3306	2	Y	767	760	0	7	1	-0-
04	4890	X	4332	-0-	-558	-0-	844	9	3235	2	Y	805	801	0	4	1	-0-
05	4743	X	2140	-0-	-2603	-0-	211	1	1782	2	Y	314	311	0	3	1	-0-
06	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	886	9	3341	2	Y	695	694	0	1	1	-0-
07	4898	X	4220	-0-	-678	-0-	13	1	3433	2	Y	683	682	0	1	1	-0-
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	345	9			Y	NO RPT					-0-
-----																	
WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12785		- 19530							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13402 - 19192			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	67 1	1659 2	Y	521	518 0	3 1	-0-	
04	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	573 9	112 1	1744 2	Y	558	556 0	2 1	-0-
05	2759 X	1597	-0-	-1162	-0-	614 9	9 1	1283 2	Y	277	275 0	2 1	-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	305 9	19 1	2261 2	Y	551	550 0	1 1	-0-
*07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	606 9	26 1	2496 2	Y	531	530 0	1 1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	584 9			Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149		PERF.13465 - 19052			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	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			
03	4898 X	3232	-0-	-1666	-0-	106 1	2513 2	Y	557	552 0	5 1	-0-	
04	4740 X	3196	-0-	-1544	-0-	613 9	161 1	2428 2	Y	552	549 0	3 1	-0-
05	3968 X	235	-0-	-3733	-0-	607 9	1 1	198 2	Y	33	33 0		-0-
06	3660 X	32	-0-	-3628	-0-	36 9	28 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07	3782 X	227	-0-	-3555	-0-	28 2	2 1	222 2	Y	3	3 0		-0-
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	3 9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132			
03	DLQ G-10	565	-0-	565	1086	81 1	421 2	Y	57	56 0	1 1	-0-	
04	1962 N	876	-0-	-1086	-0-	63 9	134 1	728 2	Y	13	12 0	1 1	-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	14 9	194 1	1045 2	Y	67	65 0	2 1	-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	74 9	121 1	651 2	Y	87	87 0		-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	96 9	129 1	718 2	Y	78	78 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86 9			Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392			
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	2579	138 1	971 2	Y	340	338 0	2 1	-0-	
04	3520 X	941	-0-	-2579	-0-	374 9	64 1	570 2	Y	279	278 0	1 1	-0-
05	1736 X	1434	-0-	-302	-0-	307 9	47 1	1083 2	Y	276	274 0	2 1	-0-
06	1290 X	904	-0-	-386	-0-	304 9	83 1	583 2	Y	216	216 0		-0-
*07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	238 9	160 1	1131 2	Y	272	272 0		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299 9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040				
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
03	DLQ G-10	1456	-0-	1456	2989	153	1	1121	2	Y	165	163	0	2 1 -0-
04	2900 N	260	-0-	-2640	349	182	9	155	2	Y	79	79	0	-0-
05	468 N	119	-0-	-349	-0-	18	1	49	2	Y	63	63	0	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	87	9	57	2	Y	127	127	0	-0-
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	1	1	62	9	Y	56	56	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69	9			Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015				TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272				
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	232	232	0	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	255	9	147	2	N	210	210	0	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	146	146	0	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	231	9	417	2	N	173	173	0	-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	7	1	522	2	N	215	215	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161	9			N	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662				
03	DLQ G-10	1738	-0-	1738	4376	128	1	1028	2	Y	529	527	0	2 1 -0-
04	5761 X	1385	-0-	-4376	-0-	582	9	819	2	Y	430	429	0	1 1 -0-
05	2449 X	1568	-0-	-881	-0-	93	1	1122	2	Y	362	360	0	2 1 -0-
06	2820 X	2293	-0-	-527	-0-	473	9	1515	2	Y	507	507	0	-0-
07	2914 X	1856	-0-	-1058	-0-	48	1	1230	2	Y	416	416	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398	9			Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015				TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
03	DLQ G-10	2409	-0-	2409	5510	240	1	1793	2	Y	342	338	0	4 1 -0-
04	8214 X	2704	-0-	-5510	-0-	376	9	1983	2	Y	442	439	0	3 1 -0-
05	3069 X	2642	-0-	-427	-0-	235	1	2227	2	Y	286	283	0	3 1 -0-
06	3330 X	2268	-0-	-1062	-0-	486	9	1703	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
07	3441 X	2445	-0-	-996	-0-	100	1	1865	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	315	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015				TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792				
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
03	DLQ G-10	10564	-0-	10564	12764	1176	1	8497	2	Y	810	792	0	18 1 -0-
04	19426 X	6662	-0-	-12764	-0-	891	9	5115	2	Y	838	831	0	7 1 -0-
05	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	625	1	4914	2	Y	596	588	0	8 1 -0-
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	922	9	4391	2	Y	695	694	0	1 1 -0-
07	6634 X	5621	-0-	-1013	-0-	225	1	4378	2	Y	561	560	0	1 1 -0-
08	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	656	9			Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016				TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089				
03	DLQ G-10	3120	-0-	3120	6226	300	1	2104	2	Y	651	647	0	4 1 -0-
04	10544 X	4318	-0-	-6226	-0-	716	9	3269	2	Y	523	519	0	4 1 -0-
05	4030 X	3263	-0-	-767	-0-	474	1	2385	2	Y	413	409	0	4 1 -0-
06	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	575	9	2319	2	Y	467	466	0	1 1 -0-
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	424	1	2432	2	Y	487	486	0	1 1 -0-
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	454	9			Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912				
03	DLQ G-10	2812	-0-	2812	6368	237	1	1664	2	Y	828	825	0	3 1 -0-
04	11130 X	4762	-0-	-6368	-0-	911	9	3382	2	Y	807	803	0	4 1 -0-
05	4681 X	1017	-0-	-3664	-0-	492	1	261	2	Y	674	674	0	-0-
06	4530 X	1083	-0-	-3447	-0-	888	9	935	9	Y	850	850	0	-0-
07	4929 X	886	-0-	-4043	-0-	15	1	614	9	Y	558	558	0	-0-
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	741	9			Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104				
03	DLQ G-10	3081	-0-	3081	5394	325	1	2152	2	Y	549	545	0	4 1 -0-
04	7645 X	2251	-0-	-5394	-0-	604	9	1491	2	Y	496	494	0	2 1 -0-
05	2914 X	2059	-0-	-855	-0-	214	1	1333	2	Y	447	445	0	2 1 -0-
06	2820 X	1266	-0-	-1554	-0-	546	9	673	2	Y	428	428	0	-0-
07	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	234	1	1068	2	Y	382	382	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	492	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250		- 19002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	674 2	Y	506	505 0	1 1	-0-	
05		1023 X	309	-0-	-714	-0-	88 1	246 9	Y	224	224 0		-0-	
06		480 X	75	-0-	-405	-0-	57 9	68 9	Y	62	62 0		-0-	
07		1767 X	419	-0-	-1348	-0-	63 2	306 9	Y	278	278 0		-0-	
08		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	113 2		Y	NO RPT			-0-	
-----														
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160		- 19362		
03	DLQ	G-10	3337	-0-	3337	7432	290 1	2113 2	Y	849	845 0	4 1	-0-	
04		11573 X	4141	-0-	-7432	-0-	934 9	2952 2	Y	698	694 0	4 1	-0-	
05		4867 X	1508	-0-	-3359	-0-	421 1	951 2	Y	366	365 0	1 1	-0-	
06		4710 X	63	-0-	-4647	-0-	768 9	61 9	Y	55	55 0		-0-	
07		4526 X	11	-0-	-4515	-0-	154 1	8 9	Y	7	7 0		-0-	
08		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	403 9		Y	NO RPT			-0-	
-----														
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330		- 19282		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	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		
03	DLQ	G-10	4780	-0-	4780	7282	531 1	3559 2	Y	627	620 0	7 1	-0-	
04		12335 X	5053	-0-	-7282	-0-	690 9	3766 2	Y	677	672 0	5 1	-0-	
05		4433 X	4420	-0-	-13	-0-	542 1	3261 2	Y	525	520 0	5 1	-0-	
06		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	745 9	3545 2	Y	624	623 0	1 1	-0-	
07		5208 X	5004	-0-	-204	-0-	581 1	3594 2	Y	618	617 0	1 1	-0-	
08		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	578 9		Y	NO RPT			-0-	
-----														
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272		- 18066		
03	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	4835	203 1	1442 2	Y	35	32 0	3 1	-0-	
04		6306 X	1471	-0-	-4835	-0-	39 9	1270 2	Y	39	37 0	2 1	-0-	
05		2790 X	1757	-0-	-1033	-0-	158 1	1616 2	Y	60	57 0	3 1	-0-	
06		3390 X	1443	-0-	-1947	-0-	43 9	1212 2	Y	41	41 0		-0-	
07		3503 X	1497	-0-	-2006	-0-	75 1	1246 2	Y	62	62 0		-0-	
08		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	66 9		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 #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418									
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				
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	2375	-0-	-694	-0-	2158	2	217	9	Y	197	179	0	18	1	-0-	
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LIVE OAK PARTNERS 01										WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563	
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	3629	-0-	-2416	-0-	3177	2	452	9	Y	411	385	0	26	1	-0-	
08	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	
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	88	-0-	-2826	-0-	18	2	70	9	Y	64	64	0			-0-	
08	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	
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	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	420	1	3024	2	Y	584	583	0	1	1	-0-	
						642	9										
08	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	
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	2215	-0-	-699	-0-	306	1	1535	2	Y	340	340	0			-0-	
						374	9										
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-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 #: 03H		RRCID ->	278843	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13058	-	19563	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	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	4478	-0-	-2032	-0-	4142 2	336 9	Y	305	270 0	35 1	-0-
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID ->	278847	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13060	-	20012	
03	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	7415	169 1	3203 2	Y	647	640 0	7 1	-0-
							712 9						
04	11147	X	3732	-0-	-7415	-0-	177 1	2918 2	Y	579	575 0	4 1	-0-
							637 9						
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	223 1	3137 2	Y	459	454 0	5 1	-0-
							505 9						
06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	69 1	2640 2	Y	397	396 0	1 1	-0-
							437 9						
07	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	73 1	3116 2	Y	190	189 0	1 1	-0-
							209 9						
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID ->	278973	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	12809	PERF.12910	-	20161	
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	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	7690 2	623 9	Y	566	501 0	65 1	-0-
08	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	
03	DLQ	G-10	2696	-0-	2696	5269	102 1	2044 2	Y	500	496 0	4 1	-0-
							550 9						
04	7711	X	2442	-0-	-5269	-0-	111 1	1834 2	Y	452	450 0	2 1	-0-
							497 9						
05	2790	X	1527	-0-	-1263	-0-	85 1	1202 2	Y	218	216 0	2 1	-0-
							240 9						
06	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	47 1	1805 2	Y	357	356 0	1 1	-0-
							393 9						
07	2852	X	2223	-0-	-629	-0-	41 1	1848 2	Y	304	303 0	1 1	-0-
							334 9						
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280155	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL DEPTH	13035	PERF.13130	-	19608	
03	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	2861	54 1	1109 2	Y	207	205 0	2 1	-0-
							228 9						
04	4247	X	1386	-0-	-2861	-0-	66 1	1113 2	Y	188	187 0	1 1	-0-
							207 9						
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	82 1	1218 2	Y	232	230 0	2 1	-0-
							255 9						
06	1590	X	1502	-0-	-88	-0-	32 1	1243 2	Y	206	206 0		-0-
							227 9						
07	1643	X	1014	-0-	-629	-0-	19 1	859 2	Y	124	124 0		-0-
							136 9						
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DULLYE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350		- 19722	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	DLQ G-10	5248	-0-	5248	5980	585 1 844 9	3819 2	Y	767	759 0	8 1	-0-	
04	10637 X	4657	-0-	-5980	-0-	494 1 793 9	3370 2	Y	721	717 0	4 1	-0-	
05	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	950 1 572 9	5074 2	Y	520	512 0	8 1	-0-	
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1124 1 696 9	5665 2	Y	633	631 0	2 1	-0-	
*07	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1278 1 553 9	6043 2	Y	503	501 0	2 1	-0-	
08	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	
03	DLQ G-10	6428	-0-	6428	11377	759 1 765 9	4904 2	Y	695	685 0	10 1	-0-	
04	17191 X	5814	-0-	-11377	-0-	652 1 746 9	4416 2	Y	678	672 0	6 1	-0-	
05	6510 X	5896	-0-	-614	-0-	830 1 598 9	4468 2	Y	544	537 0	7 1	-0-	
06	6150 X	5974	-0-	-176	-0-	874 1 670 9	4430 2	Y	609	608 0	1 1	-0-	
07	6417 X	5811	-0-	-606	-0-	918 1 496 9	4397 2	Y	451	450 0	1 1	-0-	
08	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	
03	DLQ G-10	5526	-0-	5526	9773	653 1 655 9	4218 2	Y	595	586 0	9 1	-0-	
04	14588 X	4815	-0-	-9773	-0-	544 1 593 9	3678 2	Y	539	534 0	5 1	-0-	
05	5735 X	4324	-0-	-1411	-0-	608 1 442 9	3274 2	Y	402	397 0	5 1	-0-	
06	5400 X	5020	-0-	-380	-0-	736 1 556 9	3728 2	Y	505	504 0	1 1	-0-	
07	5518 X	4718	-0-	-800	-0-	742 1 438 9	3538 2	Y	398	397 0	1 1	-0-	
08	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	
03	DLQ G-10	3288	-0-	3288	5324	117 1 746 9	2425 2	Y	678	673 0	5 1	-0-	
04	8414 X	3090	-0-	-5324	-0-	130 1 746 9	2214 2	Y	678	675 0	3 1	-0-	
05	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	176 1 618 9	2561 2	Y	562	558 0	4 1	-0-	
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	66 1 712 9	2585 2	Y	647	646 0	1 1	-0-	
*07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	63 1 574 9	2811 2	Y	522	521 0	1 1	-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3101	-0-	3101	6375	467	1	2406	2	Y	207	202	0	5 1 -0-
04	9759 X	3384	-0-	-6375	-0-	228	9	2676	2	Y	204	200	0	4 1 -0-
05	4650 X	3145	-0-	-1505	-0-	484	1	2528	2	Y	135	131	0	4 1 -0-
06	4500 X	2787	-0-	-1713	-0-	224	9	2222	2	Y	131	130	0	1 1 -0-
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	468	1	3654	2	Y	197	196	0	1 1 -0-
08	3503 X NO RPT		-0-	-3503	-0-	149	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172				
03	DLQ G-10	6016	-0-	6016	11413	913	1	4687	2	Y	378	368	0	10 1 -0-
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	16483	416	9	4007	2	Y	307	302	0	5 1 -0-
05	DLQ G-10	5494	-0-	5494	21977	725	1	4416	2	Y	235	228	0	7 1 -0-
06	26869 X	4892	-0-	-21977	-0-	338	9	3888	2	Y	244	243	0	1 1 -0-
07	6014 X	4345	-0-	-1669	-0-	819	1	3479	2	Y	202	201	0	1 1 -0-
08	6014 X NO RPT		-0-	-6014	-0-	259	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622				
03	DLQ G-10	1453	-0-	1453	2769	137	1	852	2	Y	422	421	0	1 1 -0-
04	4045 X	1276	-0-	-2769	-0-	464	9	732	2	Y	392	391	0	1 1 -0-
05	1612 X	1177	-0-	-435	-0-	113	1	731	2	Y	304	303	0	1 1 -0-
06	1560 X	1152	-0-	-408	-0-	431	9	672	2	Y	336	336	0	-0-
07	1457 X	1256	-0-	-201	-0-	112	1	756	2	Y	345	345	0	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	334	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277				
03	DLQ G-10	3930	-0-	3930	7440	570	1	2969	2	Y	355	349	0	6 1 -0-
04	11970 X	4530	-0-	-7440	-0-	391	9	3481	2	Y	386	381	0	5 1 -0-
05	5704 X	4759	-0-	-945	-0-	624	1	3720	2	Y	326	320	0	6 1 -0-
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	425	9	4481	2	Y	438	437	0	1 1 -0-
07	4681 X	4354	-0-	-327	-0-	680	1	3415	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
08	4681 X NO RPT		-0-	-4681	-0-	359	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4104	-0-	4104	7614	528	1	2798	2	Y	707	701	0	6 1 -0-
04	12487 X	4873	-0-	-7614	-0-	778	9	3313	2	Y	888	884	0	4 1 -0-
05	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	583	1	2786	2	Y	759	755	0	4 1 -0-
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	977	9	3426	2	Y	802	801	0	1 1 -0-
*07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	489	1	4015	2	Y	704	703	0	1 1 -0-
08	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				
03	DLQ G-10	5529	-0-	5529	9138	732	1	3932	2	Y	786	778	0	8 1 -0-
04	12524 X	3386	-0-	-9138	-0-	865	9	2394	2	Y	521	518	0	3 1 -0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	419	1	3631	2	Y	502	496	0	6 1 -0-
06	4350 X	4333	-0-	-17	-0-	573	9	3207	2	Y	484	483	0	1 1 -0-
07	5518 X	3348	-0-	-2170	-0-	652	1	2590	2	Y	271	270	0	1 1 -0-
08	5518 X NO RPT		-0-	-5518	-0-	552	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172				
03	DLQ G-10	277	-0-	277	1037	23	1	156	2	Y	89	89	0	-0-
04	1495 X	458	-0-	-1037	-0-	98	9	308	2	Y	91	91	0	-0-
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	107	106	0	1 1 -0-
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	100	9	851	2	Y	126	126	0	-0-
07	837 X	547	-0-	-290	-0-	137	1	396	2	Y	76	76	0	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	118	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702				
03	DLQ G-10	3486	-0-	3486	6885	430	1	2390	2	Y	605	600	0	5 1 -0-
04	10643 X	3758	-0-	-6885	-0-	666	9	2626	2	Y	621	618	0	3 1 -0-
05	4092 X	2950	-0-	-1142	-0-	449	1	2104	2	Y	443	440	0	3 1 -0-
06	3960 X	3689	-0-	-271	-0-	683	9	2523	2	Y	655	654	0	1 1 -0-
07	3875 X	3296	-0-	-579	-0-	359	1	481	2	Y	481	480	0	1 1 -0-
08	3875 X NO RPT		-0-	-3875	-0-	487	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 #: 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	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2247	-0-	2247	4054	290	1	1610	2	Y	315	312 0	3 1 -0-
04	6600 X	2546	-0-	-4054	-0-	347	9	1867	2	Y	325	323 0	2 1 -0-
05	2263 X	1862	-0-	-401	-0-	358	9	1395	2	Y	205	203 0	2 1 -0-
06	1950 X	1619	-0-	-331	-0-	241	1	1169	2	Y	219	219 0	-0-
07	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	226	9	1226	2	Y	189	189 0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	NO RPT		-0-
						208	9						
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13680		- 18882	
03	DLQ G-10	6797	-0-	6797	9396	82	1	5706	2	Y	917	905 0	12 1 -0-
04	14164 X	4768	-0-	-9396	-0-	1009	9	3856	2	Y	772	767 0	5 1 -0-
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	63	1	5412	2	Y	693	685 0	8 1 -0-
06	5760 X	3610	-0-	-2150	-0-	849	9	3007	2	Y	508	507 0	1 1 -0-
07	6789 X	4724	-0-	-2065	-0-	94	1	4029	2	Y	563	562 0	1 1 -0-
08	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	762	9			Y	NO RPT		-0-
						44	1						
						559	9						
						76	1						
						619	9						
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13459		- 18802	
03	DLQ G-10	242	-0-	242	738	3	1	194	2	Y	41	41 0	-0-
04	738 N	-0-	-0-	-738	-0-	45	9			Y	3	3 0	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	2	7	9	Y	6	6 0	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13439		- 18782	
03	DLQ G-10	3018	-0-	3018	7027	38	1	2461	2	Y	472	467 0	5 1 -0-
04	10815 X	3788	-0-	-7027	-0-	519	9	3189	2	Y	495	491 0	4 1 -0-
05	4030 X	3021	-0-	-1009	-0-	54	1	2598	2	Y	343	339 0	4 1 -0-
06	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	545	9	3614	2	Y	451	450 0	1 1 -0-
07	4433 X	3898	-0-	-535	-0-	46	1	3413	2	Y	382	381 0	1 1 -0-
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	377	9			Y	NO RPT		-0-
						54	1						
						496	9						
						65	1						
						420	9						

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1809	-0-	1809	3525	167	1	1179	2	Y	421	418	0	3 1 -0-
04	2900 N	1799	-0-	-1101	2424	463	9	1193	2	Y	425	424	0	1 1 -0-
05	3100 N	1673	-0-	-1427	997	468	9	1246	2	Y	339	337	0	2 1 -0-
06	2734 N	1737	-0-	-997	-0-	54	1	1154	2	Y	379	379	0	-0-
*07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	373	9	1464	2	Y	322	322	0	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	166	1			Y				-0-
						417	9							
						190	1							
						354	9							
-----														
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832				
03	DLQ G-10	4879	-0-	4879	8601	213	1	4053	2	Y	557	548	0	9 1 -0-
04	13803 X	5202	-0-	-8601	-0-	613	9	4348	2	Y	534	528	0	6 1 -0-
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	267	1	3907	2	Y	316	310	0	6 1 -0-
06	3630 X	3374	-0-	-256	-0-	587	9	2789	2	Y	466	465	0	1 1 -0-
07	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	282	1	2840	2	Y	383	382	0	1 1 -0-
08	3751 X NO RPT		-0-	-3751	-0-	348	9			Y				-0-
						72	1							
						513	9							
						65	1							
						421	9							
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922				
03	DLQ G-10	1726	-0-	1726	4352	1504	2	222	9	Y	202	199	0	3 1 -0-
04	7774 X	3422	-0-	-4352	-0-	2976	2	446	9	Y	405	401	0	4 1 -0-
05	3193 X	2931	-0-	-262	-0-	2622	2	309	9	Y	281	277	0	4 1 -0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3545	2	498	9	Y	453	452	0	1 1 -0-
*07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3201	2	417	9	Y	379	378	0	1 1 -0-
08	3503 X NO RPT		-0-	-3503	-0-					Y				-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752				
03	DLQ G-10	2998	-0-	2998	6828	402	1	2098	2	Y	453	449	0	4 1 -0-
04	11422 X	4594	-0-	-6828	-0-	498	9	3282	2	Y	661	657	0	4 1 -0-
05	4309 X	3503	-0-	-806	-0-	585	1	2550	2	Y	447	443	0	4 1 -0-
06	4170 X	3047	-0-	-1123	-0-	727	9	2155	2	Y	447	446	0	1 1 -0-
07	4743 X	4028	-0-	-715	-0-	461	1	3072	2	Y	381	380	0	1 1 -0-
08	4743 X NO RPT		-0-	-4743	-0-	492	9			Y				-0-
						400	1							
						492	9							
						537	1							
						419	9							
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332				
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	1471	-0-	-2528	-0-	1335	2	136	9	Y	124	124	0	-0-
08	2852 X NO RPT		-0-	-2852	-0-					Y				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		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	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	9396	-0-	9396	16465	1428	1	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	4771	-0-	-4622	-0-	775	1	3595	2	Y	489	488 0	1 1 -0-
08	9393 X NO RPT		-0-	-9393	-0-	626	9			Y	NO RPT		-0-
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13625		- 17152	
03	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5608	414	1	2062	2	Y	404	400 0	4 1 -0-
04	8670 X	3062	-0-	-5608	-0-	444	9	2231	2	Y	405	402 0	3 1 -0-
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	385	1	2292	2	Y	312	309 0	3 1 -0-
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	446	9	2027	2	Y	337	336 0	1 1 -0-
07	3162 X	2698	-0-	-464	-0-	402	1	2018	2	Y	298	297 0	1 1 -0-
08	3162 X NO RPT		-0-	-3162	-0-	343	9			Y	NO RPT		-0-
LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635		- 19512	
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
08	7 X NO RPT		-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		-0-
LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13425		- 19452	
03	DLQ G-10	2195	-0-	2195	3831	281	1	1399	2	Y	468	465 0	3 1 -0-
04	6685 X	2854	-0-	-3831	-0-	515	9	1929	2	Y	542	540 0	2 1 -0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	329	1	2263	2	Y	455	452 0	3 1 -0-
06	2100 X	1922	-0-	-178	-0-	596	9	1226	2	Y	438	438 0	-0-
*07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	393	1	2192	2	Y	410	409 0	1 1 -0-
08	2945 X NO RPT		-0-	-2945	-0-	501	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 #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962				
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
03	DLQ G-10	3872	-0-	3872	7794	521	1	2595	2	Y	687	681	0	6 1 -0-
04	11969 X	4175	-0-	-7794	-0-	756	9	2942	2	Y	668	664	0	4 1 -0-
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	498	1	3274	2	Y	544	539	0	5 1 -0-
06	4260 X	4152	-0-	-108	-0-	735	9	2983	2	Y	577	576	0	1 1 -0-
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	563	1	3140	2	Y	540	539	0	1 1 -0-
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	598	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612				
03	DLQ G-10	2172	-0-	2172	3796	314	1	1563	2	Y	268	265	0	3 1 -0-
04	6166 X	2370	-0-	-3796	-0-	295	9	1717	2	Y	318	316	0	2 1 -0-
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	303	1	1848	2	Y	297	294	0	3 1 -0-
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	350	9	1674	2	Y	206	205	0	1 1 -0-
07	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	330	1	1784	2	Y	157	156	0	1 1 -0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752				
03	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4427	289	1	1558	2	Y	438	435	0	3 1 -0-
04	6794 X	2367	-0-	-4427	-0-	482	9	1592	2	Y	452	450	0	2 1 -0-
05	2325 X	2221	-0-	-104	-0-	278	1	1563	2	Y	346	344	0	2 1 -0-
06	2250 X	2187	-0-	-63	-0-	497	9	1389	2	Y	500	500	0	-0-
07	2449 X	1835	-0-	-614	-0-	277	1	1326	2	Y	255	255	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	381	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542				
03	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3034	219	1	1160	2	Y	165	163	0	2 1 -0-
04	2900 N	1636	-0-	-1264	1770	182	9	1229	2	Y	174	172	0	2 1 -0-
05	3100 N	1586	-0-	-1514	256	216	1	1225	2	Y	128	126	0	2 1 -0-
06	1697 N	1441	-0-	-256	-0-	191	9	1102	2	Y	122	122	0	-0-
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	220	1	1251	2	Y	163	163	0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141	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 #: 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	DLQ G-10	96	-0-	96	426	15	2	81	9	Y	74	74 0	-0-
04	981 N	555	-0-	-426	-0-	54	1	326	2	Y	159	159 0	-0-
						175	9						
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	99	99 0	-0-
						109	9						
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	345	2	Y	138	138 0	-0-
						152	9						
07	589 N	142	-0-	-447	-0-	39	2	103	9	Y	94	94 0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID ->	280769	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13430	- 19882		
03	DLQ G-10	858	-0-	858	1068	90	1	446	2	Y	293	292 0	1 1 -0-
						322	9						
04	1627 N	559	-0-	-1068	-0-	32	1	228	2	Y	272	272 0	-0-
						299	9						
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	45	2	154	9	Y	140	140 0	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	254	254 0	-0-
						279	9						
07	589 N	262	-0-	-327	-0-	60	2	202	9	Y	184	184 0	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID ->	280781	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	13379	PERF.13460	- 17332		
03	DLQ G-10	1523	-0-	1523	2005	173	1	980	2	Y	336	334 0	2 1 -0-
						370	9						
04	2223 X	218	-0-	-2005	-0-	35	2	183	9	Y	166	166 0	-0-
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	269	1	1559	2	Y	381	379 0	2 1 -0-
						419	9						
06	1410 X	1278	-0-	-132	-0-	142	1	805	2	Y	301	301 0	-0-
						331	9						
07	1519 X	797	-0-	-722	-0-	86	1	521	2	Y	173	173 0	-0-
						190	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID ->	280782	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	13466	PERF.13610	- 17452		
03	DLQ G-10	4844	-0-	4844	9429	692	1	3444	2	Y	644	637 0	7 1 -0-
						708	9						
04	14066 X	4637	-0-	-9429	-0-	594	1	3325	2	Y	653	649 0	4 1 -0-
						718	9						
05	4929 X	3430	-0-	-1499	-0-	465	1	2549	2	Y	378	374 0	4 1 -0-
						416	9						
06	4920 X	4005	-0-	-915	-0-	542	1	2904	2	Y	508	507 0	1 1 -0-
						559	9						
07	5084 X	4526	-0-	-558	-0-	614	1	3450	2	Y	420	419 0	1 1 -0-
						462	9						
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-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 #: 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3273	-0-	3273	4579	346	1	2512 2	Y	377	372 0	5 1	-0-
04	4726 X	147	-0-	-4579	-0-	415	9		Y	119	119 0		-0-
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	16	2	131 9	Y	-0-			-0-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
03	DLQ G-10	2601	-0-	2601	5681	249	1	1905 2	Y	406	402 0	4 1	-0-
04	8170 X	2489	-0-	-5681	-0-	447	9		Y	404	402 0	2 1	-0-
05	2914 X	1688	-0-	-1226	-0-	216	1	1829 2	Y	357	355 0	2 1	-0-
06	3300 X	1911	-0-	-1389	-0-	444	9		Y	344	344 0		-0-
07	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	52	1	1243 2	Y	200	200 0		-0-
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	393	9		Y	NO RPT			-0-
						193	1	1340 2	Y				-0-
						378	9		Y				-0-
						229	1	1628 2	Y				-0-
						220	9		Y				-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12646		PERF.12980		- 22402	
03	DLQ G-10	9027	-0-	9027	20191	976	1	6966 2	Y	986	957 0	29 1	-0-
04	28857 X	8666	-0-	-20191	-0-	1085	9		Y	1033	1003 0	30 1	-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	633	1	6897 2	Y	1061	1021 0	40 1	-0-
06	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	1136	9		Y	897	852 0	45 1	-0-
*07	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	700	1	7394 2	Y	991	930 0	61 1	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1167	9		Y	NO RPT			-0-
						611	1	6731 2	Y				-0-
						987	9		Y				-0-
						759	1	7449 2	Y				-0-
						1090	9		Y				-0-
-----													
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13341		- 18392	
03	DLQ G-10	5415	-0-	5415	12038	531	1	3984 2	Y	818	810 0	8 1	-0-
04	18385 X	6347	-0-	-12038	-0-	900	9		Y	976	970 0	6 1	-0-
05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	564	1	4709 2	Y	886	878 0	8 1	-0-
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	1074	9		Y	1035	1033 0	2 1	-0-
*07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	232	1	5204 2	Y	878	877 0	1 1	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	975	9		Y	NO RPT			-0-
						684	1	4636 2	Y				-0-
						1139	9		Y				-0-
						642	1	4560 2	Y				-0-
						966	9		Y				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
SCHEDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	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	2615	-0-	-113	-0-	193	1	1556	2	Y	787	787	0		-0-	
							866	9									
08		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	
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	4872	-0-	-336	-0-	352	1	3551	2	Y	881	852	0	29 1	-0-	
							969	9									
08		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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
THREE SISTERS 01										WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120	
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	4876	-0-	-673	-0-	340	1	3498	2	Y	944	916	0	28 1	-0-	
							1038	9									
08		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	
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	4312	-0-	-90	-0-	326	1	3270	2	Y	651	625	0	26 1	-0-	
							716	9									
08		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC																
DOUGLAS 01																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 253102																
WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
THREE SISTERS 01																
WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A																
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-			
08	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																
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	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	779	1	5542	2	Y	1100	1098	0	2	1	-0-
						1210	9									
08	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																
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-
08	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																
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-
08	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																
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-
08	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 AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8115	-0-	8115	15810	759	1	5748	2	Y	1462	1451 0	11 1 -0-
04	23488 X	7678	-0-	-15810	-0-	1608	9	5536	2	Y	1346	1339 0	7 1 -0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	661	1	6721	2	Y	1043	1033 0	10 1 -0-
06	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1481	9	5717	2	Y	1145	1143 0	2 1 -0-
*07	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	303	1	6770	2	Y	1092	1090 0	2 1 -0-
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	1147	9			Y	NO RPT		-0-
						851	1						
						1260	9						
						975	1						
						1201	9						
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917		PERF.12908		- 19222	
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	172	1	1031	2	Y	544	542 0	2 1 -0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	598	9	1041	2	Y	563	562 0	1 1 -0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	154	1	1003	2	Y	394	393 0	1 1 -0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	619	9	866	2	Y	459	459 0	-0-
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	145	1	857	2	Y	393	393 0	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	433	9			Y	NO RPT		-0-
						205	1						
						505	9						
						195	1						
						432	9						
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12620		- 22442	
03	DLQ G-10	6506	-0-	6506	11255	615	1	4701	2	Y	1082	1064 0	18 1 -0-
04	18279 X	7024	-0-	-11255	-0-	1190	9	5151	2	Y	1291	1269 0	22 1 -0-
05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	453	1	5514	2	Y	1301	1272 0	29 1 -0-
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1420	9	5339	2	Y	1120	1086 0	34 1 -0-
07	7254 X	6751	-0-	-503	-0-	502	1	4891	2	Y	1259	1220 0	39 1 -0-
08	7254 X NO RPT		-0-	-7254	-0-	1431	9			Y	NO RPT		-0-
						463	1						
						1232	9						
						475	1						
						1385	9						
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13080		- 19352	
03	DLQ G-10	7818	-0-	7818	14712	734	1	5694	2	Y	1264	1253 0	11 1 -0-
04	21896 X	7184	-0-	-14712	-0-	1390	9	5270	2	Y	1179	1172 0	7 1 -0-
05	7564 X	6898	-0-	-666	-0-	617	1	5658	2	Y	902	893 0	9 1 -0-
06	7380 X	6903	-0-	-477	-0-	1297	9	5035	2	Y	1034	1032 0	2 1 -0-
07	7812 X	7054	-0-	-758	-0-	248	1	5246	2	Y	981	980 0	1 1 -0-
08	7812 X NO RPT		-0-	-7812	-0-	992	9			Y	NO RPT		-0-
						731	1						
						1137	9						
						729	1						
						1079	9						

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
03	DLQ G-10	5158	-0-	5158	7509	397	1	3407	2	Y	1231	1219	0	12 1 -0-
						1354	9							
04	16413 X	8904	-0-	-7509	-0-	551	1	6353	2	Y	1818	1792	0	26 1 -0-
						2000	9							
05	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	550	1	5974	2	Y	1301	1270	0	31 1 -0-
						1431	9							
06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	525	1	5762	2	Y	745	706	0	39 1 -0-
						820	9							
07	9207 X	6817	-0-	-2390	-0-	479	1	4890	2	Y	1316	1277	0	39 1 -0-
						1448	9							
08	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290		- 19152		
03	DLQ G-10	10960	-0-	10960	20800	1139	1	8579	2	Y	1129	1112	0	17 1 -0-
						1242	9							
04	31194 X	10394	-0-	-20800	-0-	955	1	8054	2	Y	1259	1249	0	10 1 -0-
						1385	9							
05	10943 X	10148	-0-	-795	-0-	383	1	8651	2	Y	1013	1000	0	13 1 -0-
						1114	9							
06	10590 X	9819	-0-	-771	-0-	1089	1	7450	2	Y	1164	1162	0	2 1 -0-
						1280	9							
07	10943 X	9839	-0-	-1104	-0-	1070	1	7812	2	Y	870	868	0	2 1 -0-
						957	9							
08	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348		- 19110		
03	DLQ G-10	8123	-0-	8123	15652	919	1	6480	2	Y	658	644	0	14 1 -0-
						724	9							
04	23633 X	7981	-0-	-15652	-0-	788	1	6511	2	Y	620	612	0	8 1 -0-
						682	9							
05	8959 X	8007	-0-	-952	-0-	325	1	7150	2	Y	484	473	0	11 1 -0-
						532	9							
06	8670 X	7646	-0-	-1024	-0-	921	1	6150	2	Y	523	521	0	2 1 -0-
						575	9							
07	8339 X	7922	-0-	-417	-0-	923	1	6383	2	Y	560	558	0	2 1 -0-
						616	9							
08	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390		- 19362		
03	DLQ G-10	9383	-0-	9383	17211	952	1	7219	2	Y	1102	1087	0	15 1 -0-
						1212	9							
04	25911 X	8700	-0-	-17211	-0-	807	1	6772	2	Y	1019	1010	0	9 1 -0-
						1121	9							
05	9672 X	8438	-0-	-1234	-0-	324	1	7259	2	Y	777	766	0	11 1 -0-
						855	9							
06	9090 X	8136	-0-	-954	-0-	925	1	6268	2	Y	857	855	0	2 1 -0-
						943	9							
07	9393 X	8413	-0-	-980	-0-	929	1	6531	2	Y	866	864	0	2 1 -0-
						953	9							
08	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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	7285	-0-	-372	-0-	826	1	5788	2	Y	610	608	0	2	1	-0-
						671	9									
08	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090		- 19650				
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	7664	-0-	-148	-0-	815	1	5822	2	Y	934	932	0	2	1	-0-
						1027	9									
08	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				
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	6762	-0-	-1050	-0-	734	1	5193	2	Y	759	757	0	2	1	-0-
						835	9									
08	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				
03	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27285	12242	2	2093	9	Y	1903	1849	0	54	1	-0-
						10263	2	1818	9	Y	1653	1606	0	47	1	-0-
04	39366 X	12081	-0-	-27285	-0-	16	1	10116	2	Y	1790	1734	0	56	1	-0-
						1969	9									
05	16740 X	12101	-0-	-4639	-0-	16	1	9599	2	Y	1621	1554	0	67	1	-0-
						1783	9									
06	14070 X	11398	-0-	-2672	-0-	15	1	9698	2	Y	1507	1426	0	81	1	-0-
						1658	9									
07	14353 X	11371	-0-	-2982	-0-											
08	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-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.	131111	- 22367
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	11904	2	2875	9	Y	2614	2563	0
05		29929 X	29929	-0-	-0-	-0-	36	1	23956	2	Y	5397	5270	0
							5937	9					127	1
06		26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	33	1	21432	2	Y	4448	4307	0
							4893	9					141	1
*07		24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	29	1	19779	2	Y	4565	4403	0
							5022	9					162	1
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		
ELIZONDO 01			WELL #:	03H	RRCID ->	288631	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.	13347	- 17376
03	DLQ	G-10	4322	-0-	4322	9060	3081	2	1241	9	Y	1128	1121	0
04		10766 X	1706	-0-	-9060	-0-	1138	2	568	9	Y	516	515	0
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	0
06		5070 X	42	-0-	-5028	-0-	28	2	14	9	Y	13	13	0
07		5239 X	29	-0-	-5210	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0
08		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		
ELIZONDO 01			WELL #:	04H	RRCID ->	288632	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13222	PERF.	13385	- 17427
03	DLQ	G-10	4368	-0-	4368	9649	3492	2	876	9	Y	796	788	0
04		10626 X	977	-0-	-9649	-0-	890	2	87	9	Y	79	78	0
05		7130 X	5	-0-	-7125	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	0
06		6810 X	2383	-0-	-4427	-0-	2017	2	366	9	Y	333	332	0
07		5859 X	1451	-0-	-4408	-0-	1013	2	438	9	Y	398	398	0
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		
ELIZONDO 01			WELL #:	06H	RRCID ->	288634	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.	13446	- 17400
03	DLQ	G-10	4680	-0-	4680	9004	3573	2	1107	9	Y	1006	998	0
04		11371 X	2367	-0-	-9004	-0-	1814	2	553	9	Y	503	501	0
05		5425 X	13	-0-	-5412	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0
06		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	7067	2	1429	9	Y	1299	1297	0
*07		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	10471	2	1931	9	Y	1755	1753	0
08		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT		
ELIZONDO 01			WELL #:	05H	RRCID ->	288639	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13268	PERF.	13437	- 17530
03	DLQ	G-10	4719	-0-	4719	8591	3146	2	1573	9	Y	1430	1423	0
04		10687 X	2096	-0-	-8591	-0-	1322	2	774	9	Y	704	703	0
05		4650 X	39	-0-	-4611	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	0
06		4140 X	17	-0-	-4123	-0-	17	2			Y	-0-		
07		4712 X	56	-0-	-4656	-0-	46	2	10	9	Y	9	9	0
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT		
DAVIS 01			WELL #:	11H	RRCID ->	288673	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.	13245	- 17273
03	DLQ	G-10	12045	-0-	12045	22370	417	1	10066	2	Y	1420	1399	0
							1562	9						
04		33535 X	11165	-0-	-22370	-0-	595	1	9104	2	Y	1333	1321	0
							1466	9						
05		12772 X	11178	-0-	-1594	-0-	74	1	9953	2	Y	1046	1031	0
							1151	9						
06		12270 X	10076	-0-	-2194	-0-	75	1	8785	2	Y	1105	1102	0
							1216	9						
07		12059 X	10008	-0-	-2051	-0-	92	1	8826	2	Y	991	988	0
							1090	9						
08		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT		

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						
03	DLQ G-10	34436	-0-	34436	67088	1262 3139	1	30035	2	Y	2854	2792	0	62	1	-0-
04	83682 X	16594	-0-	-67088	-0-	915 1771	1	13908	2	Y	1610	1592	0	18	1	-0-
05	42470 X	34580	-0-	-7890	-0-	237 2660	1	31683	2	Y	2418	2368	0	50	1	-0-
06	40140 X	32515	-0-	-7625	-0-	256 2553	1	29706	2	Y	2321	2311	0	10	1	-0-
07	36146 X	32968	-0-	-3178	-0-	327 2014	1	30627	2	Y	1831	1822	0	9	1	-0-
08	34441 X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 13298	PERF.13402	-		16987						
03	DLQ G-10	11680	-0-	11680	22273	414 1362	1	9904	2	Y	1238	1218	0	20	1	-0-
04	33375 X	11102	-0-	-22273	-0-	607 1283	1	9212	2	Y	1166	1154	0	12	1	-0-
05	13299 X	10988	-0-	-2311	-0-	74 991	1	9923	2	Y	901	885	0	16	1	-0-
06	12150 X	9780	-0-	-2370	-0-	74 1100	1	8606	2	Y	1000	997	0	3	1	-0-
07	11718 X	10526	-0-	-1192	-0-	98 1073	1	9355	2	Y	975	972	0	3	1	-0-
08	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13275	-		16848						
03	DLQ G-10	8386	-0-	8386	15803	290 1086	1	7010	2	Y	987	973	0	14	1	-0-
04	23669 X	7866	-0-	-15803	-0-	424 968	1	6474	2	Y	880	872	0	8	1	-0-
05	9982 X	7901	-0-	-2081	-0-	52 776	1	7073	2	Y	705	694	0	11	1	-0-
06	8940 X	6818	-0-	-2122	-0-	51 817	1	5950	2	Y	743	741	0	2	1	-0-
07	8401 X	7502	-0-	-899	-0-	69 821	1	6612	2	Y	746	744	0	2	1	-0-
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 13318	PERF.13316	-		17118						
03	DLQ G-10	9777	-0-	9777	16983	349 1074	1	8354	2	Y	976	959	0	17	1	-0-
04	27898 X	10915	-0-	-16983	-0-	605 1147	1	9163	2	Y	1043	1031	0	12	1	-0-
05	10602 X	10244	-0-	-358	-0-	70 842	1	9332	2	Y	765	750	0	15	1	-0-
06	9600 X	9009	-0-	-591	-0-	69 895	1	8045	2	Y	814	811	0	3	1	-0-
07	11284 X	9219	-0-	-2065	-0-	88 805	1	8326	2	Y	732	730	0	2	1	-0-
08	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-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 #:	4H	RRCID ->	289824	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.	1.3553	- 20075
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ	G-10	34768	-0-	34768	67475	1299 1	30685 2	Y	2531	2467 0	64 1		-0-
							2784 9							
04	85752	X	18277	-0-	-67475	-0-	993 1	15158 2	Y	1933	1914 0	19 1		-0-
							2126 9							
05	40796	X	23656	-0-	-17140	-0-	157 1	21196 2	Y	2094	2061 0	33 1		-0-
							2303 9							
06	38310	X	17544	-0-	-20766	-0-	133 1	15578 2	Y	1666	1661 0	5 1		-0-
							1833 9							
07	36208	X	21046	-0-	-15162	-0-	207 1	19461 2	Y	1253	1247 0	6 1		-0-
							1378 9							
08	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
HAVEMAN TRUST 01			WELL #:	5HR	RRCID ->	289836	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL	DEPTH	13512	PERF.	1.3532	- 20017
03	DLQ	G-10	39428	-0-	39428	82571	1446 1	34419 2	Y	3239	3168 0	71 1		-0-
							3563 9							
04	82571	X	-0-	-0-	-82571	-0-			Y	275	275 0			-0-
05	54932	X	40733	-0-	-14199	-0-	271 1	36720 2	Y	3402	3345 0	57 1		-0-
							3742 9							
06	49860	X	30131	-0-	-19729	-0-	229 1	26831 2	Y	2792	2783 0	9 1		-0-
							3071 9							
07	47771	X	23015	-0-	-24756	-0-	220 1	20844 2	Y	1774	1768 0	6 1		-0-
							1951 9							
08	39432	X	NO RPT	-0-	-39432	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
HAVEMAN TRUST 01			WELL #:	5H	RRCID ->	289842	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
RIDLEY FARMS 01			WELL #:	03H	RRCID ->	289844	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
RIDLEY FARMS 01			WELL #:	04H	RRCID ->	289845	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.	1.3399	- 19619
03	DLQ	G-10	88758	-0-	88758	173100	1081 1	75771 2	Y	10824	10671 0	153 1		-0-
							11906 9							
04	253184	X	80084	-0-	-173100	-0-	1124 1	68433 2	Y	9570	9483 0	87 1		-0-
							10527 9							
05	106082	X	74384	-0-	-31698	-0-	1131 1	65580 2	Y	6975	6875 0	100 1		-0-
							7673 9							
06	98850	X	67303	-0-	-31547	-0-	851 1	58651 2	Y	7092	7073 0	19 1		-0-
							7801 9							
07	93372	X	64643	-0-	-28729	-0-	1062 1	57072 2	Y	5917	5901 0	16 1		-0-
							6509 9							
08	88753	X	NO RPT	-0-	-88753	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY FARMS 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 05H		RRCID -> 289846	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 13338	PERF.13344	- 19325										
03	DLQ G-10	79639	-0-	79639	155091	986	1	68673	2	Y	9073	8934	0	139	1	-0-		
04	227220 X	72129	-0-	-155091	-0-	9980	9	1026	1	62195	2	Y	8098	8019	0	79	1	-0-
05	99913 X	68588	-0-	-31325	-0-	8908	9	1056	1	60928	2	Y	6004	5910	0	94	1	-0-
06	89370 X	60767	-0-	-28603	-0-	6604	9	779	1	53425	2	Y	5966	5949	0	17	1	-0-
07	83545 X	57878	-0-	-25667	-0-	6563	9	964	1	51498	2	Y	4924	4909	0	15	1	-0-
08	79639 X	NO RPT	-0-	-79639	-0-	5416	9			Y	NO RPT						-0-	
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 13328	PERF.13422	- 19174										
03	DLQ G-10	85062	-0-	85062	166006	1037	1	72409	2	Y	10560	10414	0	146	1	-0-		
04	242457 X	76451	-0-	-166006	-0-	11616	9	1070	1	65007	2	Y	9431	9348	0	83	1	-0-
05	100719 X	71397	-0-	-29322	-0-	10374	9	1083	1	62689	2	Y	6932	6836	0	96	1	-0-
06	93210 X	64090	-0-	-29120	-0-	7625	9	806	1	55495	2	Y	7081	7063	0	18	1	-0-
07	89621 X	62280	-0-	-27341	-0-	7789	9	1019	1	54690	2	Y	5974	5958	0	16	1	-0-
08	85064 X	NO RPT	-0-	-85064	-0-	6571	9			Y	NO RPT						-0-	
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996	COMPL. DATE 02/19/2021	TOTAL DEPTH 13147	PERF.13147	- 18842										
03	DLQ G-10	29412	-0-	29412	57513	1275	1	24199	2	Y	3580	3528	0	52	1	-0-		
04	85346 X	27833	-0-	-57513	-0-	3938	9	1398	1	22850	2	Y	3259	3229	0	30	1	-0-
05	33945 X	25476	-0-	-8469	-0-	3585	9	1528	1	21332	2	Y	2378	2344	0	34	1	-0-
06	32280 X	23863	-0-	-8417	-0-	2616	9	538	1	20533	2	Y	2538	2531	0	7	1	-0-
07	31124 X	23626	-0-	-7498	-0-	2792	9	482	1	20755	2	Y	2172	2166	0	6	1	-0-
08	29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-	2389	9			Y	NO RPT						-0-	
SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084	COMPL. DATE 02/20/2021	TOTAL DEPTH 12929	PERF.13092	- 18786										
03	DLQ G-10	24354	-0-	24354	46920	1029	1	19541	2	Y	3440	3398	0	42	1	-0-		
04	70737 X	23817	-0-	-46920	-0-	3784	9	1163	1	19145	2	Y	3190	3165	0	25	1	-0-
05	32364 X	22118	-0-	-10246	-0-	3509	9	1304	1	18320	2	Y	2267	2238	0	29	1	-0-
06	28080 X	20770	-0-	-7310	-0-	2494	9	460	1	17630	2	Y	2436	2430	0	6	1	-0-
07	24986 X	19800	-0-	-5186	-0-	2680	9	396	1	17164	2	Y	2036	2031	0	5	1	-0-
08	24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-	2240	9			Y	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SMOLIK 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 06H		RRCID -> 290085	COMPL. DATE 02/20/2021	TOTAL	DEPTH 13004	PERF.13217	- 19110								
03	DLQ	G-10	36782	-0-	36782	67614	1624 4334	1	30824	2	Y	3940	3873	0	67	1	-0-
04	91821	X	24207	-0-	-67614	-0-	1156 3971	1	19080	2	Y	3610	3585	0	25	1	-0-
05	30814	X	20591	-0-	-10223	-0-	1174 2802	1	16615	2	Y	2547	2521	0	26	1	-0-
06	31770	X	23072	-0-	-8698	-0-	507 3138	1	19427	2	Y	2853	2847	0	6	1	-0-
07	32829	X	17519	-0-	-15310	-0-	347 2141	1	15031	2	Y	1946	1942	0	4	1	-0-
08	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								
03	DLQ	G-10	25112	-0-	25112	43569	1058 3966	1	20088	2	Y	3605	3561	0	44	1	-0-
04	67753	X	24184	-0-	-43569	-0-	1187 3483	1	19514	2	Y	3166	3141	0	25	1	-0-
05	30690	X	22437	-0-	-8253	-0-	1317 2589	1	18531	2	Y	2354	2325	0	29	1	-0-
06	26220	X	19320	-0-	-6900	-0-	425 2595	1	16300	2	Y	2359	2354	0	5	1	-0-
07	25110	X	18673	-0-	-6437	-0-	368 2456	1	15849	2	Y	2233	2228	0	5	1	-0-
08	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								
03	173740	X	173740	-0-	-0-	-0-	137464	2	36276	9	Y	32978	32402	0	576	1	-0-
04	151950	X	141085	-0-	-10865	-0-	111327	2	29758	9	Y	27053	26552	0	501	1	-0-
05	0	W	135653	-0-	135653	135653	107212	2	28441	9	Y	25855	25264	0	591	1	-0-
06	254109	X	118456	-0-	-135653	-0-	96173	2	22283	9	Y	20257	19608	0	649	1	-0-
07	157015	X	108316	-0-	-48699	-0-	87253	2	21063	9	Y	19148	18435	0	713	1	-0-
08	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								
03	182695	X	182695	-0-	-0-	-0-	146669	2	36026	9	Y	32751	32181	0	570	1	-0-
04	175680	X	145928	-0-	-29752	-0-	116679	2	29249	9	Y	26590	26097	0	493	1	-0-
05	181536	X	137326	-0-	-44210	-0-	109804	2	27522	9	Y	25020	24449	0	571	1	-0-
06	175680	X	118290	-0-	-57390	-0-	96698	2	21592	9	Y	19629	19000	0	629	1	-0-
07	181536	X	107355	-0-	-74181	-0-	86921	2	20434	9	Y	18576	17884	0	692	1	-0-
08	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								
03	175584	X	165646	-0-	-9938	-0-	132702	2	32944	9	Y	29949	29428	0	521	1	-0-
04	169920	X	136124	-0-	-33796	-0-	108937	2	27187	9	Y	24715	24257	0	458	1	-0-
05	175584	X	129782	-0-	-45802	-0-	103864	2	25918	9	Y	23562	23023	0	539	1	-0-
06	169920	X	112696	-0-	-57224	-0-	92090	2	20606	9	Y	18733	18132	0	601	1	-0-
07	175584	X	102986	-0-	-72598	-0-	83238	2	19748	9	Y	17953	17283	0	670	1	-0-
08	165633	X	NO RPT	-0-	-165633	-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 - H01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	292696	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13463	-	21747		
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			
05	DELQ PR	285986	-0-	285986	285986	1984	1	254980	2	N	26384	25977	0	407	1	-0-
06	567379 X	281393	-0-	-285986	-0-	29022	9									
06						2109	1	249885	2	N	26726	26646	0	80	1	-0-
*07	DELQ PR	250194	-0-	250194	250194	29399	9									
08	309349 X	NO RPT	-0-	-309349	-0-	2319	1	221401	2	N	24067	24003	0	64	1	-0-
						26474	9									
										N	NO RPT					-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E		WELL #:		05H	RRCID ->	292716	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13558	PERF.	13510	-	23391		
05	DELQ PR	273526	-0-	273526	273526	1882	1	241947	2	N	26997	26581	0	416	1	-0-
06	547223 X	273697	-0-	-273526	-0-	29697	9									
06						2040	1	241728	2	N	27208	27127	0	81	1	-0-
*07	DELQ PR	245997	-0-	245997	245997	29929	9									
08	299460 X	NO RPT	-0-	-299460	-0-	2270	1	216727	2	N	24545	24479	0	66	1	-0-
						27000	9									
										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-
06	537837 X	266219	-0-	-271618	-0-	27276	9									
06						2000	1	237053	2	N	24696	24622	0	74	1	-0-
*07	DELQ PR	235990	-0-	235990	235990	27166	9									
08	291183 X	NO RPT	-0-	-291183	-0-	2195	1	209591	2	N	22004	21945	0	59	1	-0-
						24204	9									
										N	NO RPT					-0-
LONESTAR OPERATING, LLC		WELL #:		507495	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	14230	-	19332		
T BIRD UNIT		1H														
03	1259 X	734	-0-	-525	-0-	67	1	660	2	Y	6	5	1			2
04	1680 X	674	-0-	-1006	-0-	7	9									
04						657	3	17	9	Y	15	13	1			4
05	1736 X	636	-0-	-1100	-0-	625	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	750 X	557	-0-	-193	-0-	540	3	17	9	Y	15	13	1			4
07	744 X	542	-0-	-202	-0-	523	3	19	9	Y	17	19	1			2
08	744 X	461	-0-	-283	-0-	448	3	13	9	Y	12	12	1			2
T BIRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13933	-	19705		
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	462	1	4553	2	Y	123	145	1			38
04	5130 X	3391	-0-	-1739	-0-	135	9									
04						3284	3	107	9	Y	97	108	1			27
05	5301 X	3507	-0-	-1794	-0-	3384	3	123	9	Y	112	114	1			25
06	5130 X	2615	-0-	-2515	-0-	2503	3	112	9	Y	102	98	1			29
07	5146 X	2378	-0-	-2768	-0-	2264	3	114	9	Y	104	122	1			11
08	5146 X	3199	-0-	-1947	-0-	3081	3	118	9	Y	107	102	1			16
T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.	14014	-	17216		
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	417	-0-	-2001	-0-	227	3	190	9	Y	173	191	1			18
08	2418 X	313	-0-	-2105	-0-	118	3	195	9	Y	177	169	1			26

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495													
T BIRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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	4494	-0-	-2605	-0-	4198	3	296	9	Y	269	339	1		28
08	5394 X	4003	-0-	-1391	-0-	3700	3	303	9	Y	275	263	1		40
-----															
T BIRD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195						
03	3100 N	1913	-0-	-1187	1323	155	1	1526	2	Y	211	239	1		65
						232	9								
04	3000 N	8979	-0-	5979	7302	8784	3	195	9	Y	177	193	1		49
05	3100 N	9967	-0-	6867	14169	9739	3	228	9	Y	207	209	1		47
06	3000 N	7864	-0-	4864	19033	7676	3	188	9	Y	171	169	1		49
*07	27493 X	8460	-0-	-19033	-0-	8311	3	149	9	Y	135	170	1		14
*08	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7473	3	152	9	Y	138	132	1		20
-----															
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014			TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195						
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	57	1	177	2	Y	111	94	1		115
						122	9								
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	613	3	41	9	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	649	-0-	-33	-0-	574	3	75	9	Y	68	77	1		19
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	256	3	95	9	Y	86	91	1		14
-----															
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271719		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021						
03	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	2653	1	8212	2	Y	341	286	1		352
						375	9								
04	10740 X	8383	-0-	-2357	-0-	8280	3	103	9	Y	94	376	1		70
05	11811 X	8699	-0-	-3112	-0-	8385	3	314	9	Y	285	294	1		61
06	11430 X	8223	-0-	-3207	-0-	7918	3	305	9	Y	277	255	1		83
07	11811 X	7191	-0-	-4620	-0-	6948	3	243	9	Y	221	243	1		61
08	9703 X	8708	-0-	-995	-0-	8400	3	308	9	Y	280	296	1		45
-----															
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110						
03	8804 X	2381	-0-	-6423	-0-	512	1	1584	2	Y	259	219	1		268
						285	9								
04	2700 X	1438	-0-	-1262	-0-	1343	3	95	9	Y	86	298	1		56
05	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	1346	3	270	9	Y	245	249	1		52
06	2310 X	1543	-0-	-767	-0-	1312	3	231	9	Y	210	199	1		63
07	2387 X	1432	-0-	-955	-0-	1257	3	175	9	Y	159	178	1		44
08	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1159	3	221	9	Y	201	213	1		32
-----															
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927						
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	3	51	9	Y	46	38	1		13
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	3	63	9	Y	57	61	1		9



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	3576	-0-	-1136	-0-	133 1 1 4	3251 2 191 9	Y	174	181 1		51
04	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9253 3 251 9	74 4	Y	228	214 1		65
05	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8568 3 303 9	98 4	Y	275	261 1		79
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7750 3 250 9	8 4	Y	227	257 1		49
*07	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7512 3 226 9	73 4	Y	205	231 1		23
*08	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8311 3 221 9	53 4	Y	201	176 1		42
-----												
MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13760	- 15500
03	3100 N	2898	-0-	-202	5960	110 1 1 4	2690 2 97 9	Y	88	91 1		26
04	3000 N	10483	-0-	7483	13443	10224 3 177 9	82 4	Y	161	145 1		42
05	3100 N	9373	-0-	6273	19716	9015 3 255 9	103 4	Y	232	216 1		58
06	3000 N	6651	-0-	3651	23367	6469 3 175 9	7 4	Y	159	184 1		33
*07	30539 X	7172	-0-	-23367	-0-	6937 3 168 9	67 4	Y	153	171 1		15
*08	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9223 3 202 9	59 4	Y	184	160 1		33
-----												
MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.13881	- 18428
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	2034 2 124 9	Y	113	119 1		33
04	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7419 3 177 9	60 4	Y	161	149 1		45
05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5617 3 199 9	64 4	Y	181	174 1		52
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5423 3 172 9	6 4	Y	156	174 1		34
*07	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6327 3 173 9	61 4	Y	157	174 1		17
*08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5762 3 151 9	37 4	Y	137	120 1		28
-----												
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13965	- 19723
03	5828 X	3264	-0-	-2564	-0-	121 1 1 4	2964 2 178 9	Y	162	102 1		190
04	5670 X	4398	-0-	-1272	-0-	4315 3 48 9	35 4	Y	44	185 1		49
05	5859 X	4889	-0-	-970	-0-	4660 3 176 9	53 4	Y	160	151 1		58
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5776 3 143 9	6 4	Y	130	154 1		34
*07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5651 3 110 9	55 4	Y	100	122 1		12
*08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5820 3 125 9	37 4	Y	114	100 1		26

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	4588 X	250	-0-	-4338	-0-	6	1	147	2	Y	88	91	1	26
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	97	9			Y	127	118	1	35
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	48	61	1	22
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3116	3	3	4	Y	100	100	1	22
*07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	110	9	4119	3	Y	108	118	1	12
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	119	9			Y	27	25	1	10
-----														
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.13706	- 18447		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	85	1	36
-----														
BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13945	PERF.14132	- 17241		
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	3	84	9	Y	76	42	1	47
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	3	98	9	Y	89	59	1	77
-----														
BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13929	PERF.14014	- 19566		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	13	61	1	36
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	14	9	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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	18	1	6
08	T. A.	37	-0-	37	37	22	3	15	9	Y	14	8	1	12
-----														
T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13809	PERF.14122	- 20154		
03	9734 X	6743	-0-	-2991	-0-	600	1	5914	2	Y	208	223	1	70
04	7110 X	3734	-0-	-3376	-0-	229	9			Y	164	187	1	47
05	7130 X	3777	-0-	-3353	-0-	3554	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	3190	-0-	-3568	-0-	3029	3	161	9	Y	146	171	1	26
08	6014 X	3063	-0-	-2951	-0-	2900	3	163	9	Y	148	141	1	33

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9920 X	6901	-0-	-3019	-0-	619	1	6104	2	Y	162	176	1		54
04	7740 X	4271	-0-	-3469	-0-	178	9								
05	7998 X	4412	-0-	-3586	-0-	4124	3	147	9	Y	134	150	1		38
06	7260 X	6942	-0-	-318	-0-	4271	3	141	9	Y	128	129	1		37
*07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6814	3	128	9	Y	116	113	1		40
08	6913 X	6515	-0-	-398	-0-	6937	3	132	9	Y	120	139	1		21
						6391	3	124	9	Y	113	109	1		25
-----															
BUCHHORN		WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199						
03	19933 X	16755	-0-	-3178	-0-	622	1	15187	2	N	854	888	1		588
04	17790 X	9691	-0-	-8099	-0-	7	4	939	9						
05	18321 X	13325	-0-	-4996	-0-	107	1	9141	3	N	231	677	1		142
06	16530 X	12460	-0-	-4070	-0-	189	4	254	9						
07	15236 X	12530	-0-	-2706	-0-	117	1	11917	3	N	582	583	1		141
08	14911 X	12861	-0-	-2050	-0-	651	4	640	9						
						97	1	11694	3	N	549	517	1		173
						65	4	604	9						
						84	1	11614	3	N	508	569	1		112
						273	4	559	9						
						102	1	11974	3	N	507	440	1		179
						227	4	558	9						
-----															
BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140						
03	25575 X	21988	-0-	-3587	-0-	836	1	20413	2	N	664	722	1		161
04	22980 X	13237	-0-	-9743	-0-	9	4	730	9						
05	23684 X	15618	-0-	-8066	-0-	143	1	12267	3	N	522	511	1		172
06	21690 X	14907	-0-	-6783	-0-	253	4	574	9						
07	18198 X	12237	-0-	-5961	-0-	137	1	14036	3	N	618	631	1		159
08	17825 X	12512	-0-	-5313	-0-	765	4	680	9						
						116	1	14116	3	N	544	565	1		138
						77	4	598	9						
						87	1	11301	3	N	521	539	1		120
						276	4	573	9						
						105	1	11590	3	N	534	508	1		146
						230	4	587	9						
-----															
BUCHHORN		WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949						
03	33201 X	28113	-0-	-5088	-0-	1063	1	25938	2	N	1000	1133	1		197
04	31080 X	16858	-0-	-14222	-0-	12	4	1100	9						
05	30535 X	14279	-0-	-16256	-0-	180	1	15574	3	N	712	689	1		220
06	27780 X	11698	-0-	-16082	-0-	321	4	783	9						
07	26164 X	11741	-0-	-14423	-0-	123	1	12678	3	N	717	736	1		201
08	25792 X	11145	-0-	-14647	-0-	689	4	789	9						
						88	1	10783	3	N	699	743	1		157
						58	4	769	9						
						78	1	10727	3	N	623	621	1		159
						251	4	685	9						
						86	1	10176	3	N	627	630	1		156
						193	4	690	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				525398										
KENNEDY				WELL #:	1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298 - 16308		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EASLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710 - 15500	
03	1488 X	829	-0-	-659	-0-	133	1	547	3	Y	133	132 0	3
						3	4	146	9				
04	1830 X	1442	-0-	-388	-0-	172	1	1061	3	Y	185	184 0	4
						5	4	204	9				
05	1891 X	1320	-0-	-571	-0-	152	1	992	3	Y	156	157 0	3
						4	4	172	9				
06	1830 X	1447	-0-	-383	-0-	184	1	1032	3	Y	202	202 0	3
						9	4	222	9				
07	1488 X	1335	-0-	-153	-0-	157	1	995	3	Y	164	164 0	3
						3	4	180	9				
08	1488 X	1164	-0-	-324	-0-	139	1	865	3	Y	142	140 0	5
						4	4	156	9				

MORGAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360 - 16583	
03	2170 X	1636	-0-	-534	-0-	322	1	1033	3	Y	240	240 0	7
						17	4	264	9				
04	1770 X	899	-0-	-871	-0-	290	1	385	3	Y	187	188 0	6
						18	4	206	9				
05	1395 X	1037	-0-	-358	-0-	326	1	477	3	Y	187	187 0	6
						28	4	206	9				
06	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	331	1	565	3	Y	198	198 0	6
						6	4	218	9				
07	1643 X	1320	-0-	-323	-0-	338	1	760	3	Y	195	197 0	4
						7	4	215	9				
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	285	1	979	3	Y	198	197 0	5
						6	4	218	9				

PATINO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884	
03	6448 X	2687	-0-	-3761	-0-	482	1	1966	3	Y	206	205 0	6
						12	4	227	9				
04	6240 X	2575	-0-	-3665	-0-	454	1	1948	3	Y	151	152 0	5
						7	4	166	9				
05	4836 X	2566	-0-	-2270	-0-	422	1	1938	3	Y	178	178 0	5
						10	4	196	9				
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	399	1	2274	3	Y	148	149 0	4
						16	4	163	9				
07	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	431	1	1863	3	Y	188	188 0	4
						11	4	207	9				
08	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	426	1	1513	3	Y	172	172 0	4
						5	4	189	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230			
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
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	551 1	1320 3	Y	785	787 0	28
						9 4	864 9				
04	2700 X	1909	-0-	-791	-0-	505 1	870 3	Y	476	493 0	11
						10 4	524 9				
05	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	545 1	1173 3	Y	481	486 0	6
						10 4	529 9				
06	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	678 1	1232 3	Y	668	668 0	6
						12 4	735 9				
07	2759 X	2575	-0-	-184	-0-	519 1	1368 3	Y	620	621 0	5
						6 4	682 9				
08	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	549 1	1361 3	Y	626	625 0	6
						4 4	689 9				
-----											
MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872			
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				
08	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	689 1	87 3	Y	325	326 0	3
						5 4	358 9				
-----											
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982			
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-
08	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			
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				
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1457 N	399	-0-	-1058	-0-	348 1	8 3	35 9	Y	32	32 0		1	
04	540 N	463	-0-	-77	-0-	357 1	91 3	10 9	Y	9	10 0		-0-	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	344 1	100 3	23 9	Y	21	20 0		1	
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	176 1	7 4		Y	8	9 0		-0-	
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	314 1	2 3	80 9	Y	73	71 0		2	
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	378 1	93 3	30 9	Y	27	28 0		1	
-----														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
03	1550 X	474	-0-	-1076	-0-	227 1	235 3		Y	-0-	21 0		-0-	
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	263 1	973 3	382 9	Y	347	336 0		11	
05	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	170 1	15 4		Y	802	786 0		27	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	191 1	277 3	235 9	Y	214	234 0		7	
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	592 1	12 4		Y	1337	1313 0		31	
08	1674 X	1308	-0-	-366	-0-	1471 9	1 3	1147 9	Y	1043	1047 0		27	
-----														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523														
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														
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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131	
-----														
SIENKIEWICS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190														
03	3999 X	279	-0-	-3720	-0-	196 1	3 4		Y	73	75 0		1	
04	3600 X	670	-0-	-2930	-0-	112 1	479 3	77 9	Y	70	69 0		2	
05	3720 X	836	-0-	-2884	-0-	54 1	778 3	3 9	Y	3	5 0		-0-	
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	722 1	1797 3	1203 9	Y	1094	1072 0		22	
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	677 1	1532 3	1304 9	Y	1185	1172 0		35	
*08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	658 1	1355 3	1284 9	Y	1167	1164 0		38	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	157	1	29	9	4	4	Y	26	25	0	1
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	301	1	266	9	12	4	Y	242	236	0	7
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	317	1	185	9	8	4	Y	168	171	0	4
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	358	1	114	9	4	4	Y	104	106	0	2

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

03	3100 N	2670	-0-	-430	114	307	1	8	4	1183	3	Y	1065	1074	0	29
04	3000 N	5961	-0-	2961	3075	531	1	8	4	1172	9	Y	1628	1599	0	58
05	9441 X	6366	-0-	-3075	-0-	478	1	11	4	3631	3	Y	1223	1246	0	35
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	485	1	20	4	1791	9	Y	1104	1108	0	31
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	383	1	10	4	4532	3	Y	934	943	0	22
08	6355 X	5817	-0-	-538	-0-	646	1	8	4	1345	9	Y	800	803	0	19

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

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

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	88	1	1	4	415	3	Y	63	61	0	2
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	414	1	10	4	69	9	Y	58	58	0	2
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	340	1	14	4	732	3	Y	7	9	0	-0-
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	370	1	9	4	64	9	Y	126	123	0	3
08	1209 N	718	-0-	-491	-0-	235	1	3	4	462	3	Y	86	87	0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265037		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854								
03	6045 X	320	-0-	-5725	-0-	281 1	6 3	Y	24	25	0					1
04	4470 X	149	-0-	-4321	-0-	7 4	26 9	Y	19	20	0					-0-
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	27 1	100 3	Y	83	81	0					2
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1 4	21 9	Y	-0-	2	0					-0-
07	1612 X	347	-0-	-1265	-0-	713 1	4787 3	Y	1	1	0					-0-
08	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	17 4	91 9	Y	236	228	0					8
						836 1	1673 3	Y								
						40 4										
						139 1	205 3	Y								
						2 4	1 9									
						630 1	4454 3	Y								
						20 4	260 9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396								
03	2201 X	1037	-0-	-1164	-0-	568 1	88 3	Y	236	237	0					6
04	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	121 4	260 9	Y	108	111	0					3
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	874 1	8376 3	Y	35	37	0					1
06	1590 X	772	-0-	-818	-0-	105 4	119 9	Y	44	43	0					2
07	3937 X	1513	-0-	-2424	-0-	569 1	2118 3	Y	102	102	0					2
08	9796 X	1562	-0-	-8234	-0-	81 4	39 9	Y	186	181	0					7
						452 1	135 3	Y								
						137 4	48 9									
						544 1	702 3	Y								
						155 4	112 9									
						381 1	906 3	Y								
						70 4	205 9									

KOWALIK 228-1R		WELL #: 1H		RRCID -> 265799		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT B		//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 #:		2H	RRCID -> 265820	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12867	-		17451					
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
08	5084 X	2278	-0-	-2806	-0-	503 1	1543 3	6 4	226 9	Y	205	207	0			5
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID -> 265821	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12020	-		17212					
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
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	546 1	142 3	100 4	210 9	Y	191	186	1			8
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID -> 265822	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 11991	PERF.11996	-		17634					
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
08	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	456 1	1430 3	83 4	326 9	Y	296	292	0			12
-----																
OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266116	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 12517	PERF.12968	-		18768					
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	35 4	620 9	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
*08	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	869 1	7042 3	21 4	585 9	Y	532	537	0			15

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
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																
03	5456 X	1310	-0-	-4146	-0-	385	1	887	3	Y	25	49	0			1
04	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-	10	4	28	9	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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169																
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	148	1	142	3	Y	264	257	0			7
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	140	1	466	3	Y	305	305	0			7
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	139	1	985	3	Y	283	284	0			6
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	135	1	1097	3	Y	278	279	0			5
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	150	1	1270	3	Y	260	261	0			4
*08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	177	1	1458	3	Y	226	222	0			8
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511																
03	10664 X	9773	-0-	-891	-0-	904	1	8144	3	Y	632	644	0			12
04	10080 X	9123	-0-	-957	-0-	844	1	7636	3	Y	566	566	0			12
05	10664 X	9939	-0-	-725	-0-	949	1	8248	3	Y	654	654	0			12
06	10320 X	9303	-0-	-1017	-0-	884	1	7761	3	Y	565	559	0			18
07	10664 X	4434	-0-	-6230	-0-	587	1	3587	3	Y	220	231	0			7
*08	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	879	1	10091	3	Y	640	629	0			18
-----																
WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732																
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	153	150	0			3
04	240 X	209	-0-	-31	-0-	199	1	6	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	248 X	154	-0-	-94	-0-	115	1	3	3	Y	31	30	0			1
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	2	4	34	9	Y	-0-	1	0			-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	173	1	111	3	Y	103	100	0			3
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	117	1	18	3	Y	82	82	0			3
-----																

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12611	PERF.13252	- 18397	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		5425 X	967	-0-	-4458	-0-	273 1	276 3	Y	376	391 0	13	
							4 4	414 9					
04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	180 1	3536 3	Y	1271	1253 0	31	
							4 4	1398 9					
05		25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	976 1	17765 3	Y	6451	6397 0	85	
							20 4	7096 9					
06		32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	1486 1	23072 3	Y	7156	7181 0	60	
							32 4	7872 9					
07		23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	940 1	16611 3	Y	5837	5846 0	51	
							15 4	6421 9					
08		25854 X	17761	-0-	-8093	-0-	710 1	11916 3	Y	4661	4664 0	48	
							8 4	5127 9					
MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12134	PERF.12834	- 18992	
03		11904 X	1146	-0-	-10758	-0-	639 1	10 4	Y	452	448 0	16	
							497 9						
04		11520 X	1069	-0-	-10451	-0-	575 1	18 3	Y	423	429 0	10	
							11 4	465 9					
05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	813 1	35 3	Y	650	651 0	9	
							14 4	715 9					
06		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	863 1	50 3	Y	422	427 0	4	
							15 4	464 9					
07		1147 X	834	-0-	-313	-0-	355 1	28 3	Y	406	406 0	4	
							4 4	447 9					
08		1581 N	1288	-0-	-293	-0-	635 1	112 3	Y	488	487 0	5	
							4 4	537 9					
DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12792	- 17761	
03		2542 X	2106	-0-	-436	-0-	156 1	1689 3	Y	234	232 0	6	
							4 4	257 9					
04		2460 X	2142	-0-	-318	-0-	164 1	1686 3	Y	261	261 0	6	
							5 4	287 9					
05		2480 X	2232	-0-	-248	-0-	165 1	1789 3	Y	249	250 0	5	
							4 4	274 9					
06		2280 X	2184	-0-	-96	-0-	162 1	1744 3	Y	245	246 0	4	
							8 4	270 9					
07		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	171 1	1891 3	Y	237	237 0	4	
							3 4	261 9					
08		2232 N	2086	-0-	-146	-0-	173 1	1670 3	Y	215	211 0	8	
							6 4	237 9					
MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12731	- 17001	
03		1023 N	522	-0-	-501	-0-	174 1	117 3	Y	205	211 0	4	
							5 4	226 9					
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-	
08		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									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199		
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
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	161 1	348 3	Y	204	201 0	5
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	4 4	224 9	Y	209	209 0	5
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	71 1	295 3	Y	179	180 0	4
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	2 4	230 9	Y	168	169 0	3
07	620 N	270	-0-	-350	-0-	75 1	381 3	Y	165	165 0	3
08	651 N	420	-0-	-231	-0-	2 4	197 9	Y	164	161 0	6
						64 1	268 3	Y			
						3 4	185 9	Y			
						61 1	26 3	Y			
						1 4	182 9	Y			
						225 1	8 3	Y			
						7 4	180 9	Y			
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190		
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	358 1	2596 3	Y	281	275 0	7
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	10 4	309 9	Y	382	381 0	8
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	392 1	2040 3	Y	283	285 0	6
06	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	11 4	420 9	Y	327	327 0	6
07	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	392 1	2160 3	Y	298	299 0	5
08	3286 X	2438	-0-	-848	-0-	9 4	311 9	Y	305	299 0	11
						238 1	2251 3	Y			
						12 4	360 9	Y			
						305 1	2080 3	Y			
						6 4	328 9	Y			
						381 1	1709 3	Y			
						12 4	336 9	Y			
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021			TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222		
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530		
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	893 1	2 3	Y	643	650 0	12
04	930 N	418	-0-	-512	-0-	12 4	707 9	Y	106	115 0	3
05	1023 N	66	-0-	-957	-0-	271 1	24 3	Y	51	52 0	2
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	6 4	117 9	Y	567	558 0	11
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	10 1	56 9	Y	316	318 0	9
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	628 1	644 3	Y	359	356 0	12
						10 4	624 9	Y			
						587 1	601 3	Y			
						8 4	348 9	Y			
						672 1	553 3	Y			
						8 4	395 9	Y			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268957	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 12121	PERF.12733	- 17821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 X	706	-0-	-379	-0-	88 1 2 4	264 3 352 9	Y	320	317 0		8
04	1050 X	1037	-0-	-13	-0-	94 1 3 4	503 3 437 9	Y	397	396 0		9
05	1085 X	874	-0-	-211	-0-	71 1 2 4	404 3 397 9	Y	361	362 0		8
06	810 X	575	-0-	-235	-0-	54 1 3 4	287 3 231 9	Y	210	214 0		4
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	125 1 2 4	776 3 366 9	Y	333	332 0		5
*08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	245 1 8 4	1024 3 381 9	Y	346	339 0		12
-----												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268958	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL DEPTH 12479	PERF.13119	- 18032			
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	231 1 6 4	2036 3 233 9	Y	212	211 0		6
04	2130 N	1322	-0-	-808	-0-	246 1 4 4	900 3 172 9	Y	156	156 0		6
05	2201 N	936	-0-	-1265	-0-	219 1 5 4	549 3 163 9	Y	148	150 0		4
06	2130 N	662	-0-	-1468	-0-	153 1 6 4	391 3 112 9	Y	102	103 0		3
07	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	384 1 9 4	470 3 183 9	Y	166	165 0		4
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	409 1 5 4	773 3 251 9	Y	228	227 0		5
-----												
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268960	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12636	PERF.13130	- 17034			
03	3720 X	2527	-0-	-1193	-0-	270 1 7 4	1923 3 327 9	Y	297	305 0		8
04	3570 X	3165	-0-	-405	-0-	651 1 10 4	2041 3 463 9	Y	421	414 0		15
05	3689 X	1934	-0-	-1755	-0-	541 1 12 4	930 3 451 9	Y	410	413 0		12
06	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	453 1 18 4	8 3 370 9	Y	336	339 0		9
07	3286 X	1034	-0-	-2252	-0-	528 1 13 4	34 3 459 9	Y	417	416 0		10
08	3286 X	1013	-0-	-2273	-0-	549 1 6 4	17 3 441 9	Y	401	402 0		9
-----												
LUNA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268976	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 12247	PERF.13090	- 18459			
03	14B2 EXT	654	-0-	654	819	254 1 396 9	4 4	Y	360	351 0		13
04	T. A.	649	-0-	649	1468	358 1 284 9	7 4	Y	258	265 0		6
05	1831 X	363	-0-	-1468	-0-	227 1 132 9	4 4	Y	120	124 0		2
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	505 1 9 4	10 3 298 9	Y	271	271 0		2
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	175 1 2 4	386 3 99 9	Y	90	91 0		1
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	476 1 3 4	519 3 537 9	Y	488	484 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
*08	29265 X	5714	-0-	-23551	-0-	778	1	4062	3	Y	778	784	0	21
						18	4	856	9					
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013				TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275				
03	3906 X	3240	-0-	-666	-0-	693	1	1764	3	Y	679	678	0	19
						36	4	747	9					
04	3780 X	2407	-0-	-1373	-0-	753	1	1097	3	Y	464	469	0	14
						47	4	510	9					
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	921	1	2496	3	Y	794	781	0	27
						79	4	873	9					
06	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	819	1	1760	3	Y	544	554	0	17
						16	4	598	9					
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	832	1	2186	3	Y	600	603	0	14
						17	4	660	9					
08	4371 X	3269	-0-	-1102	-0-	848	1	1799	3	Y	551	550	0	15
						16	4	606	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013				TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997				
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	381	1	2670	3	Y	720	711	0	19
						10	4	792	9					
04	3660 X	3101	-0-	-559	-0-	297	1	2160	3	Y	578	584	0	13
						8	4	636	9					
05	3751 X	3169	-0-	-582	-0-	325	1	2227	3	Y	554	555	0	12
						8	4	609	9					
06	3720 X	2382	-0-	-1338	-0-	186	1	1711	3	Y	433	438	0	7
						9	4	476	9					
07	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	302	1	1157	3	Y	478	478	0	7
						5	4	526	9					
08	3844 X	255	-0-	-3589	-0-	217	1	1	3	Y	27	33	0	1
						7	4	30	9					
KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013				TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306				
03	T. A.	387	-0-	387	1782	147	1	228	3	Y	7	7	0	-0-
						4	4	8	9					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1782					Y	-0-			-0-
05	1782 X	-0-	-0-	-1782	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2278	-0-	2278	2278	355	1	229	3	Y	1530	1481	0			49
						11	4	1683	9							
08	14B2 EXT	4428	-0-	4428	6706	503	1	2820	3	Y	994	1016	0			27
						12	4	1093	9							

-----  
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687  
 -----

03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	396	1	3407	3	Y	588	581	0			15
						11	4	647	9							
04	3930 X	3434	-0-	-496	-0-	356	1	2459	3	Y	554	557	0			12
						10	4	609	9							
05	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	361	1	3058	3	Y	550	550	0			12
						9	4	605	9							
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	352	1	2701	3	Y	556	558	0			10
						17	4	612	9							
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	401	1	2496	3	Y	513	515	0			8
						7	4	564	9							
08	4464 X	2567	-0-	-1897	-0-	494	1	1600	3	Y	416	409	0			15
						15	4	458	9							

-----  
 MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299  
 -----

03	3100 N	526	-0-	-2574	3596	243	1	13	4	Y	245	245	0			7
						270	9									
04	3000 N	790	-0-	-2210	1386	515	1	32	4	Y	221	221	0			7
						243	9									
05	2976 X	222	-0-	-2754	-0-	149	1	1	3	Y	54	59	0			2
						13	4	59	9							
06	2880 X	810	-0-	-2070	-0-	417	1	4	3	Y	346	337	0			11
						8	4	381	9							
07	2976 X	863	-0-	-2113	-0-	562	1	11	4	Y	264	269	0			6
						290	9									
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	617	1	5	3	Y	269	268	0			7
						12	4	296	9							

-----  
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573  
 -----

03	434 N	144	-0-	-290	-0-	116	1	22	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
04	3000 N	6195	-0-	3195	3195	670	1	5496	3	Y	9	9	0			-0-
						19	4	10	9							
05	3100 N	2773	-0-	-327	2868	313	1	2449	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
06	3000 N	3291	-0-	291	3159	362	1	2910	3	Y	2	2	0			-0-
						17	4	2	9							
07	4467 X	1308	-0-	-3159	-0-	140	1	1151	3	Y	13	13	0			-0-
						3	4	14	9							
08	6417 X	5819	-0-	-598	-0-	604	1	5131	3	Y	59	57	0			2
						19	4	65	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 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	EOM BALANCE
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
08	27125 X	13610	-0-	-13515	-0-	548 1	9180 3	6 4	3876 9	Y	3524	3528 0			36
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629															
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	244 1	2039 3	7 4	666 9	Y	605	597 0			16
04	2460 N	1324	-0-	-1136	-0-	111 1	829 3	3 4	381 9	Y	346	354 0			8
05	2077 N	765	-0-	-1312	-0-	70 1	366 3	2 4	327 9	Y	297	299 0			6
06	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	158 1	1857 3	8 4	372 9	Y	338	338 0			6
07	3100 N	5157	-0-	2057	2057	548 1	3858 3	10 4	741 9	Y	674	670 0			10
*08	5694 X	3637	-0-	-2057	-0-	405 1	2683 3	13 4	536 9	Y	487	480 0			17
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810															
03	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	590 1	12 3	15 4	1038 9	Y	944	932 0			24
04	1830 X	1705	-0-	-125	-0-	723 1	131 3	20 4	831 9	Y	755	762 0			17
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	738 1	1224 3	17 4	594 9	Y	540	546 0			11
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	770 1	419 3	37 4	465 9	Y	423	427 0			7
07	1767 X	1470	-0-	-297	-0-	741 1	309 3	13 4	407 9	Y	370	371 0			6
08	2573 X	2451	-0-	-122	-0-	796 1	1003 3	25 4	627 9	Y	570	556 0			20
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325															
03	10323 X	8725	-0-	-1598	-0-	796 1	7339 3	21 4	569 9	Y	517	505 0			14
04	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	780 1	7517 3	12 4	592 9	Y	538	533 0			19
05	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	699 1	7487 3	17 4	378 9	Y	344	353 0			10
06	8430 X	8054	-0-	-376	-0-	673 1	6859 3	28 4	494 9	Y	449	447 0			12
07	9207 X	4802	-0-	-4405	-0-	549 1	4128 3	14 4	111 9	Y	101	111 0			2
08	9207 X	4064	-0-	-5143	-0-	567 1	3413 3	7 4	77 9	Y	70	70 0			2





SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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					
08	8277 X	3372	-0-	-4905	-0-	356	1	2818	3	Y	170	168	0	6
						11	4	187	9					
MOBIL UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590														
03	7192 X	4258	-0-	-2934	-0-	681	1	2853	3	Y	638	646	0	12
						22	4	702	9					
04	6960 X	3890	-0-	-3070	-0-	750	1	2427	3	Y	632	631	0	13
						18	4	695	9					
05	7192 X	4654	-0-	-2538	-0-	756	1	3097	3	Y	712	712	0	13
						18	4	783	9					
06	6360 X	4611	-0-	-1749	-0-	760	1	3148	3	Y	611	605	0	19
						31	4	672	9					
07	6138 X	4215	-0-	-1923	-0-	726	1	2834	3	Y	575	576	0	18
						22	4	633	9					
08	4650 X	3659	-0-	-991	-0-	689	1	2416	3	Y	489	494	0	13
						16	4	538	9					
WESTON-HENKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380														
03	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	411	1	2063	3	Y	446	448	0	8
						13	4	491	9					
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	432	1	2505	3	Y	589	585	0	12
						10	4	648	9					
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	399	1	2599	3	Y	447	451	0	8
						10	4	492	9					
06	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	649	1	1790	3	Y	248	248	0	8
						26	4	273	9					
07	3534 X	2054	-0-	-1480	-0-	741	1	986	3	Y	277	276	0	9
						22	4	305	9					
08	3720 X	1763	-0-	-1957	-0-	557	1	895	3	Y	271	273	0	7
						13	4	298	9					
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
03	3348 X	2574	-0-	-774	-0-	628	1	1578	3	Y	316	313	0	6
						20	4	348	9					
04	2760 X	1944	-0-	-816	-0-	392	1	1257	3	Y	260	261	0	5
						9	4	286	9					
05	2852 X	863	-0-	-1989	-0-	84	1	622	3	Y	141	143	0	3
						2	4	155	9					
06	2760 X	53	-0-	-2707	-0-	6	1	22	3	Y	23	25	0	1
						25	9							
07	2573 X	344	-0-	-2229	-0-	37	1	238	3	Y	62	61	0	2
						1	4	68	9					
08	2573 X	1600	-0-	-973	-0-	166	1	1196	3	Y	213	209	0	6
						4	4	234	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4650 X	1840	-0-	-2810	-0-	376	1	1368	3	Y	79	97	0		2
						9	4	87	9						
04	4500 X	2265	-0-	-2235	-0-	440	1	1760	3	Y	53	53	0		2
						7	4	58	9						
05	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	412	1	3027	3	Y	606	591	0		17
						10	4	667	9						
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	434	1	3509	3	Y	827	821	0		23
						18	4	910	9						
07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	496	1	4072	3	Y	784	788	0		19
						13	4	862	9						
*08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	528	1	4176	3	Y	750	751	0		18
						7	4	825	9						

MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457						
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675						
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						
08	4681 X	3062	-0-	-1619	-0-	483	1	1871	3	Y	638	637	0		15
						6	4	702	9						

BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512						
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						
08	34906 X	18097	-0-	-16809	-0-	649	1	13204	3	Y	3849	3860	0		90
						10	4	4234	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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						
08		7719 X	4824	-0-	-2895	-0-	488 1	3432 3	Y	816	814	0		19
							6 4	898 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
03		6076 X	4647	-0-	-1429	-0-	691 1	3006 3	Y	844	846	0		15
							22 4	928 9						
04		5430 X	4663	-0-	-767	-0-	671 1	3074 3	Y	820	818	0		17
							16 4	902 9						
05		5146 X	4789	-0-	-357	-0-	742 1	3120 3	Y	826	828	0		15
							18 4	909 9						
06		4680 X	4529	-0-	-151	-0-	692 1	3027 3	Y	711	704	0		22
							28 4	782 9						
07		4805 X	3835	-0-	-970	-0-	683 1	2508 3	Y	566	570	0		18
							21 4	623 9						
08		4805 X	4632	-0-	-173	-0-	657 1	3012 3	Y	861	855	0		24
							16 4	947 9						
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
03		3658 X	2592	-0-	-1066	-0-	324 1	1752 3	Y	461	461	0		6
							9 4	507 9						
04		3540 X	2602	-0-	-938	-0-	382 1	1803 3	Y	369	369	0		6
							11 4	406 9						
05		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	565 1	3050 3	Y	652	645	0		13
							32 4	717 9						
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	372 1	2109 3	Y	377	388	0		2
							10 4	415 9						
07		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	513 1	2628 3	Y	599	597	0		4
							22 4	659 9						
08		4371 X	3534	-0-	-837	-0-	467 1	2521 3	Y	484	484	0		4
							14 4	532 9						
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	488 1	1614 3	Y	1349	1341	0		19
							13 4	1484 9						
04		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	662 1	3801 3	Y	1214	1214	0		19
							19 4	1335 9						
05		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	600 1	2536 3	Y	807	809	0		17
							34 4	888 9						
06		3480 X	1437	-0-	-2043	-0-	558 1	462 3	Y	366	381	0		2
							14 4	403 9						
07		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	729 1	3817 3	Y	1102	1096	0		8
							31 4	1212 9						
08		6014 X	4679	-0-	-1335	-0-	681 1	2957 3	Y	927	927	0		8
							21 4	1020 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT A															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488															
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		
03		7130 X	4624	-0-	-2506	-0-	593	1	2843	3	Y	1065	1067	0	15
							16	4	1172	9					
04		6900 X	5671	-0-	-1229	-0-	667	1	3581	3	Y	1276	1271	0	20
							19	4	1404	9					
05		7068 X	4763	-0-	-2305	-0-	710	1	2706	3	Y	1187	1183	0	24
							41	4	1306	9					
06		5280 X	4082	-0-	-1198	-0-	698	1	2253	3	Y	1012	1029	0	7
							18	4	1113	9					
07		5859 X	4145	-0-	-1714	-0-	678	1	2383	3	Y	959	959	0	7
							29	4	1055	9					
08		5859 X	2347	-0-	-3512	-0-	611	1	1128	3	Y	535	537	0	5
							19	4	589	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661															
03		3100 N	3431	-0-	331	3921	576	1	1626	3	Y	1101	1109	0	20
							18	4	1211	9					
04		6920 X	2999	-0-	-3921	-0-	549	1	1386	3	Y	955	955	0	20
							13	4	1051	9					
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	610	1	1444	3	Y	973	975	0	18
							15	4	1070	9					
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	571	1	1465	3	Y	851	843	0	26
							23	4	936	9					
07		2387 X	2275	-0-	-112	-0-	563	1	935	3	Y	691	695	0	22
							17	4	760	9					
08		3348 X	2176	-0-	-1172	-0-	670	1	733	3	Y	688	691	0	19
							16	4	757	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															
WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320															
03		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	858	1	5400	3	Y	1158	1153	0	16
							23	4	1274	9					
04		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	815	1	5450	3	Y	1041	1040	0	17
							24	4	1145	9					
05		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	857	1	5666	3	Y	1095	1089	0	23
							49	4	1205	9					
06		7320 X	6065	-0-	-1255	-0-	804	1	4282	3	Y	871	888	0	6
							21	4	958	9					
07		7688 X	4826	-0-	-2862	-0-	688	1	3188	3	Y	837	837	0	6
							29	4	921	9					
08		7781 X	3559	-0-	-4222	-0-	573	1	2216	3	Y	684	684	0	6
							18	4	752	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453															
03		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	410	1	4689	3	Y	1156	1155	0	16
							12	4	1272	9					
04		6030 X	5765	-0-	-265	-0-	370	1	4396	3	Y	898	900	0	14
							11	4	988	9					
05		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	497	1	4918	3	Y	1020	1013	0	21
							28	4	1122	9					
06		6180 X	5572	-0-	-608	-0-	524	1	3924	3	Y	1009	1024	0	6
							14	4	1110	9					
07		6386 X	4137	-0-	-2249	-0-	506	1	2707	3	Y	820	820	0	6
							22	4	902	9					
08		6076 X	3911	-0-	-2165	-0-	578	1	2379	3	Y	851	850	0	7
							18	4	936	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
08	2387 X	1898	-0-	-489	-0-	214 1	794 3	39 4	851 9	Y	774	758 0			31
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486			
03	2418 X	1828	-0-	-590	-0-	366 1	674 3	78 4	710 9	Y	645	644 0			17
04	2340 X	775	-0-	-1565	-0-	204 1	24 4	547 9		Y	497	499 0			15
05	2418 X	752	-0-	-1666	-0-	207 1	29 4	516 9		Y	469	474 0			10
06	1770 X	724	-0-	-1046	-0-	185 1	2 3	56 4	481 9	Y	437	432 0			15
07	1829 X	1122	-0-	-707	-0-	360 1	78 3	103 4	581 9	Y	528	531 0			12
08	1829 X	804	-0-	-1025	-0-	270 1	45 3	49 4	440 9	Y	400	396 0			16
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278			
03	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	278 1	398 3	59 4	546 9	Y	496	497 0			13
04	930 N	647	-0-	-283	-0-	159 1	1 3	19 4	468 9	Y	425	425 0			13
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	170 1	1 3	24 4	1683 9	Y	1530	1509 0			34
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	384 1	2 3	116 4	1001 9	Y	910	913 0			31
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	524 1	784 3	149 4	1205 9	Y	1095	1100 0			26
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	235 1	454 3	43 4	1112 9	Y	1011	997 0			40
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098			
03	6882 X	5599	-0-	-1283	-0-	773 1	4047 3	20 4	759 9	Y	690	685 0			10
04	6660 X	4481	-0-	-2179	-0-	667 1	3349 3	19 4	446 9	Y	405	409 0			6
05	5828 X	1891	-0-	-3937	-0-	619 1	930 3	36 4	306 9	Y	278	278 0			6
06	5430 X	3836	-0-	-1594	-0-	624 1	3015 3	17 4	180 9	Y	164	169 0			1
07	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	783 1	4024 3	33 4	441 9	Y	401	399 0			3
08	5611 X	3049	-0-	-2562	-0-	601 1	2172 3	19 4	257 9	Y	234	235 0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8866 X	7822	-0-	-1044	-0-	883 1	5993 3	24 4	922 9	Y	838	841 0				12
04	8400 X	7561	-0-	-839	-0-	855 1	5669 3	25 4	1012 9	Y	920	917 0				15
05	8463 X	7752	-0-	-711	-0-	866 1	5880 3	49 4	957 9	Y	870	867 0				18
06	8190 X	7503	-0-	-687	-0-	888 1	5676 3	24 4	915 9	Y	832	845 0				5
07	8215 X	7481	-0-	-734	-0-	833 1	5706 3	36 4	906 9	Y	824	823 0				6
08	7812 X	6743	-0-	-1069	-0-	836 1	4995 3	26 4	886 9	Y	805	804 0				7
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348																
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	1119 1	1207 3	28 4	158 9	Y	144	141 0				4
04	3000 N	4927	-0-	1927	1927	1433 1	3299 3	40 4	155 9	Y	141	142 0				3
05	3100 N	6010	-0-	2910	4837	1305 1	4544 3	30 4	131 9	Y	119	119 0				3
06	3000 N	612	-0-	-2388	2449	556 1	1 3	27 4	28 9	Y	25	28 0				-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667																
03	2666 X	701	-0-	-1965	-0-	131 1	434 3	4 4	132 9	Y	120	124 0				2
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	482 1	2172 3	11 4	761 9	Y	692	680 0				14
05	3224 X	2052	-0-	-1172	-0-	421 1	1027 3	10 4	594 9	Y	540	544 0				10
06	3120 X	1054	-0-	-2066	-0-	183 1	288 3	7 4	576 9	Y	524	518 0				16
07	3224 X	1267	-0-	-1957	-0-	213 1	527 3	6 4	521 9	Y	474	475 0				15
08	3534 X	918	-0-	-2616	-0-	161 1	194 3	4 4	559 9	Y	508	509 0				14
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479																
03	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	644 1	2149 3	17 4	227 9	Y	206	204 0				5
04	3360 X	2258	-0-	-1102	-0-	798 1	1267 3	22 4	171 9	Y	155	157 0				3
05	3348 X	2114	-0-	-1234	-0-	534 1	1418 3	12 4	150 9	Y	136	136 0				3
06	3210 X	2557	-0-	-653	-0-	251 1	2109 3	12 4	185 9	Y	168	168 0				3
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	306 1	3124 3	6 4	211 9	Y	192	192 0				3
08	3038 X	2531	-0-	-507	-0-	331 1	2054 3	10 4	136 9	Y	124	123 0				4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MAY B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12634	- 16345					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12673	- 19174
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	503 1	2419 3	Y	206	201	0	6
						13 4	227 9					
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	438 1	2036 3	Y	261	258	0	9
						7 4	287 9					
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	397 1	1143 3	Y	219	222	0	6
						9 4	241 9					
06	3060 X	1762	-0-	-1298	-0-	374 1	1140 3	Y	212	212	0	6
						15 4	233 9					
07	3162 X	1865	-0-	-1297	-0-	428 1	1176 3	Y	228	229	0	5
						10 4	251 9					
08	3162 X	1741	-0-	-1421	-0-	433 1	1064 3	Y	217	217	0	5
						5 4	239 9					

FRANKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12678	- 19236
03	6355 X	5711	-0-	-644	-0-	315 1	4173 3	Y	1104	1090	0	30
						9 4	1214 9					
04	6150 X	5695	-0-	-455	-0-	333 1	4310 3	Y	952	948	0	34
						5 4	1047 9					
05	6355 X	3362	-0-	-2993	-0-	346 1	2463 3	Y	495	515	0	14
						8 4	545 9					
06	5520 X	5387	-0-	-133	-0-	342 1	4054 3	Y	888	877	0	25
						14 4	977 9					
07	5890 X	5808	-0-	-82	-0-	712 1	4067 3	Y	919	922	0	22
						18 4	1011 9					
*08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	779 1	4135 3	Y	1113	1109	0	26
						9 4	1224 9					

FRANKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273081	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12692	- 19199
03	3844 X	1324	-0-	-2520	-0-	85 1	1052 3	Y	168	167	0	5
						2 4	185 9					
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	555 1	3421 3	Y	466	454	0	17
						9 4	513 9					
05	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	413 1	2457 3	Y	232	242	0	7
						10 4	255 9					
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	462 1	2527 3	Y	227	228	0	6
						19 4	250 9					
07	4650 X	3066	-0-	-1584	-0-	537 1	2275 3	Y	219	220	0	5
						13 4	241 9					
08	4650 X	2747	-0-	-1903	-0-	530 1	1990 3	Y	201	201	0	5
						6 4	221 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	280	-0-	280	280	30	1	132	3	Y	106	104	0			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	280	1	4	117	9	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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

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							
08	9703 X	3933	-0-	-5770	-0-	747	1	2620	3	Y	498	507	0			14
						18	4	548	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

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							
*08	25617 X	7093	-0-	-18524	-0-	848	1	6124	3	Y	85	85	0			3
						27	4	94	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

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							
*08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	616	1	2646	3	Y	122	124	0			3
						7	4	134	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1674 X	1634	-0-	-40	-0-	673 1	449 3	449 3	Y	455	454 0				16
04	1560 N	1309	-0-	-251	-0-	11 4	501 9	281 3	Y	315	323 0				8
05	1271 N	882	-0-	-389	-0-	668 1	281 3	347 9	Y	222	227 0				3
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	13 4	25 3	244 9	Y	461	460 0				4
07	1364 N	759	-0-	-605	-0-	603 1	50 3	507 9	Y	65	68 0				1
08	1643 X	1272	-0-	-371	-0-	10 4	72 9	138 3	Y	475	471 0				5
						4 4	523 9								
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467					
03	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	747 1	2013 3	998 9	Y	907	904 0				32
04	3780 X	1273	-0-	-2507	-0-	12 4	323 3	397 9	Y	361	384 0				9
05	3255 X	622	-0-	-2633	-0-	542 1	29 3	29 3	Y	-0-	9 0				-0-
06	3660 X	661	-0-	-2999	-0-	11 4	39 3	32 9	Y	29	29 0				-0-
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	583 1	4047 3	1628 9	Y	1480	1467 0				13
08	2945 X	447	-0-	-2498	-0-	10 4	3 3	3 3	Y	25	38 0				-0-
						413 1	28 9								
						3 4									
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391					
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	400 1	330 3	283 9	Y	257	260 0				9
04	1200 N	523	-0-	-677	-0-	6 4	22 3	215 9	Y	195	199 0				5
05	1240 N	828	-0-	-412	-0-	280 1	4 4	4 4	Y	562	560 0				7
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	206 1	5 3	548 9	Y	498	501 0				4
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	618 9	349 3	491 9	Y	446	446 0				4
*08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	455 1	284 3	284 3	Y	415	415 0				4
						8 4	457 9								
						390 1									
						4 4									
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866					
03	5084 X	26	-0-	-5058	-0-	6 1	14 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	6 9			Y	-0-	-0-				-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	335	-0-	335	335	298 1	2 3	28 9	Y	25	24 0				1
						7 4									
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	12899	- 18727			
03	9889 X	8441	-0-	-1448	-0-	654 1	6851 3	32 4	904 9	Y	822	822	0			64
04	10680 X	7944	-0-	-2736	-0-	646 1	6270 3	40 4	988 9	Y	898	876	0			86
05	11036 X	8435	-0-	-2601	-0-	763 1	6591 3	48 4	1033 9	Y	939	921	0			104
06	10680 X	7965	-0-	-2715	-0-	729 1	6126 3	42 4	1068 9	Y	971	970	0			105
07	9672 X	7712	-0-	-1960	-0-	675 1	5884 3	46 4	1107 9	Y	1006	1023	0			88
08	7626 X	7096	-0-	-530	-0-	686 1	5380 3	85 4	945 9	Y	859	904	0			43
-----																
FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	13158	- 19215			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	13265	- 19316			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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			
03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	584 1	501 3	18 4	79 9	Y	72	73	0			1
04	5220 X	5	-0-	-5215	-0-	2 1	3 9	21 4	1 9	Y	3	4	0			-0-
05	5394 X	300	-0-	-5094	-0-	23 1	224 3	1 4	52 9	Y	47	46	0			1
06	5220 X	1428	-0-	-3792	-0-	493 1	743 3	20 4	172 9	Y	156	152	0			5
07	1178 X	784	-0-	-394	-0-	232 1	445 3	7 4	100 9	Y	91	93	0			3
08	1178 X	387	-0-	-791	-0-	182 1	155 3	4 4	46 9	Y	42	44	0			1
-----																
MOBIL UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12054	PERF.	12449	- 18370			
03	11718 X	6264	-0-	-5454	-0-	752 1	5487 3	25 4		Y	-0-	18	0			-0-
04	11340 X	4311	-0-	-7029	-0-	891 1	3398 3	21 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
05	10943 X	1798	-0-	-9145	-0-	752 1	900 3	18 4	128 9	Y	116	114	0			2
06	10590 X	1801	-0-	-8789	-0-	657 1	108 3	26 4	1010 9	Y	918	892	0			28
07	10819 X	1169	-0-	-9650	-0-	647 1	1 3	19 4	502 9	Y	456	469	0			15
08	5487 X	783	-0-	-4704	-0-	742 1	15 3	17 4	9 9	Y	8	23	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3782 X	1731	-0-	-2051	-0-	650 1	1068 3	Y	3	8 0	-0-
04	3510 X	1709	-0-	-1801	-0-	544 1	1121 3	Y	30	29 0	1
05	3627 X	1219	-0-	-2408	-0-	510 1	688 3	Y	11	12 0	-0-
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	814 1	2742 3	Y	649	644 0	5
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	721 1	2870 3	Y	735	734 0	6
*08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	684 1	2322 3	Y	644	643 0	7
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564		
03	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	529 1	543 3	Y	218	218 0	8
04	2220 N	535	-0-	-1685	-0-	489 1	10 4	Y	33	40 0	1
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	722 1	896 3	Y	458	453 0	6
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	670 1	265 3	Y	282	286 0	2
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	543 1	818 3	Y	405	403 0	4
08	2139 X	1348	-0-	-791	-0-	566 1	417 3	Y	328	329 0	3
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812		
03	4650 X	2202	-0-	-2448	-0-	427 1	1582 3	Y	166	164 0	5
04	5610 X	2191	-0-	-3419	-0-	344 1	1745 3	Y	88	90 0	3
05	5797 X	2540	-0-	-3257	-0-	312 1	2192 3	Y	26	28 0	1
06	5610 X	1557	-0-	-4053	-0-	339 1	1185 3	Y	17	18 0	-0-
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	430 1	1995 3	Y	244	238 0	6
08	2542 X	1760	-0-	-782	-0-	440 1	1286 3	Y	26	31 0	1
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	886 1	5627 3	Y	1439	1420 0	27
06	3000 N	5968	-0-	2968	7986	762 1	4126 3	Y	954	951 0	30
07	3100 N	5725	-0-	2625	10611	773 1	4029 3	Y	817	821 0	26
*08	15139 X	4528	-0-	-10611	-0-	581 1	3064 3	Y	790	794 0	22

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MOBIL UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	276772	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12091	PERF.12566	- 18549			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5022 X	2421	-0-	-2601	-0-	325 1	1705 3	10 4	381 9	Y	346	351 0			6
04	4860 X	3450	-0-	-1410	-0-	399 1	2706 3	9 4	336 9	Y	305	305 0			6
05	3813 X	2224	-0-	-1589	-0-	363 1	1444 3	9 4	408 9	Y	371	370 0			7
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	353 1	1664 3	14 4	350 9	Y	318	315 0			10
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	412 1	2626 3	13 4	332 9	Y	302	302 0			10
08	3565 X	2587	-0-	-978	-0-	345 1	1909 3	8 4	325 9	Y	295	297 0			8
MOBIL UNIT C		WELL #:		4H	RRCID ->	276773	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.12469	- 18505			
03	8649 X	5847	-0-	-2802	-0-	618 1	4186 3	20 4	1023 9	Y	930	919 0			17
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	433 1	5557 3	10 4	842 9	Y	765	766 0			16
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	426 1	4988 3	11 4	690 9	Y	627	631 0			12
06	5730 X	4711	-0-	-1019	-0-	336 1	3855 3	14 4	506 9	Y	460	458 0			14
07	7068 X	3829	-0-	-3239	-0-	380 1	3038 3	12 4	399 9	Y	363	365 0			12
08	7068 X	6965	-0-	-103	-0-	915 1	5137 3	22 4	891 9	Y	810	800 0			22
MOBIL UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	276774	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12525	- 17246			
03	2604 X	1865	-0-	-739	-0-	453 1	1158 3	14 4	240 9	Y	218	218 0			4
04	2460 X	1156	-0-	-1304	-0-	278 1	682 3	6 4	190 9	Y	173	173 0			4
05	2356 X	1946	-0-	-410	-0-	324 1	1327 3	8 4	287 9	Y	261	260 0			5
06	1800 X	1589	-0-	-211	-0-	399 1	935 3	16 4	239 9	Y	217	215 0			7
07	1860 X	251	-0-	-1609	-0-	190 1	6 4	55 9		Y	50	55 0			2
08	1953 X	600	-0-	-1353	-0-	366 1	3 3	8 4	223 9	Y	203	199 0			6
NITSCH UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	276796	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12863	- 18372			
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	3	3 3				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	785	-0-	785	785	686	1	6	3	Y	7	7	0			-0-
						85	4	8	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676							
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							
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	525	1	1	3	Y	258	255	0			6
						6	4	284	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755							
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							
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	607	1	7	3	Y	41	41	0			1
						7	4	45	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828							
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							
08	1767 X	1664	-0-	-103	-0-	578	1	704	3	Y	342	340	0			8
						6	4	376	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	3850	-0-	750	750	710 1	2346 3	Y	706	691 0	19
04	3000 N	3682	-0-	682	1432	17 4	777 9				
05	3100 N	2685	-0-	-415	1017	630 1	2294 3	Y	680	675 0	24
06	3159 X	2142	-0-	-1017	-0-	10 4	748 9				
07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	517 1	1693 3	Y	421	433 0	12
08	3317 X	2213	-0-	-1104	-0-	12 4	463 9				
						452 1	1210 3	Y	420	420 0	12
						18 4	462 9				
						537 1	1364 3	Y	426	428 0	10
						13 4	469 9				
						543 1	1251 3	Y	375	376 0	9
						6 4	413 9				
MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639		
03	3503 X	2094	-0-	-1409	-0-	425 1	1093 3	Y	514	510 0	13
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	11 4	565 9				
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	373 1	2624 3	Y	431	434 0	10
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	10 4	474 9				
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	364 1	2741 3	Y	370	372 0	8
08	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	9 4	407 9				
						315 1	2583 3	Y	363	365 0	6
						15 4	399 9				
						334 1	2801 3	Y	386	386 0	6
						6 4	425 9				
						329 1	2720 3	Y	403	395 0	14
						10 4	443 9				
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904		
03	2201 X	453	-0-	-1748	-0-	123 1	2 4	Y	298	321 0	11
04	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	328 9					
05	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	563 1	10887 3	Y	5670	5544 0	137
06	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	12 4	6237 9				
07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1255 1	22931 3	Y	6838	6885 0	90
08	31062 X	8643	-0-	-22419	-0-	26 4	7522 9				
						1376 1	14852 3	Y	2935	3001 0	24
						28 4	3229 9				
						1130 1	9977 3	Y	2230	2235 0	19
						15 4	2453 9				
						919 1	6093 3	Y	1475	1479 0	15
						8 4	1623 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495		
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	521 1	1740 3	Y	492	480 0	14
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	13 4	541 9				
05	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	484 1	1796 3	Y	130	139 0	5
06	2730 N	1073	-0-	-1657	-0-	7 4	143 9				
07	2511 N	1393	-0-	-1118	-0-	443 1	1326 3	Y	114	116 0	3
08	2821 X	1678	-0-	-1143	-0-	10 4	125 9				
						363 1	576 3	Y	108	108 0	3
						15 4	119 9				
						445 1	791 3	Y	133	133 0	3
						11 4	146 9				
						479 1	1058 3	Y	124	124 0	3
						5 4	136 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 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
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						
08	36828 X	6420	-0-	-30408	-0-	732	1	2814	3	Y	2607	2599	0		27
						6	4	2868	9						
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713															
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	404	1	5	3	Y	225	223	0		6
						21	4	248	9						
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	449	1	1	3	Y	189	189	0		6
						28	4	208	9						
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	540	1	47	4	Y	188	188	0		6
						207	9								
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	658	1	12	4	Y	197	197	0		6
						217	9								
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	363	1	50	3	Y	205	206	0		5
						7	4	226	9						
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	332	1	813	3	Y	195	195	0		5
						6	4	215	9						
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574															
03	5580 X	3793	-0-	-1787	-0-	559	1	2775	3	Y	401	398	0		7
						18	4	441	9						
04	5400 X	4635	-0-	-765	-0-	917	1	3144	3	Y	503	500	0		10
						21	4	553	9						
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	919	1	3801	3	Y	553	553	0		10
						22	4	608	9						
06	4140 X	3465	-0-	-675	-0-	751	1	2324	3	Y	327	327	0		10
						30	4	360	9						
07	4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	706	1	1093	3	Y	242	244	0		8
						21	4	266	9						
08	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	846	1	3629	3	Y	485	480	0		13
						20	4	534	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361															
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	401	1	1515	3	Y	82	85	0		2
						10	4	90	9						
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	756	1	3949	3	Y	325	315	0		12
						12	4	358	9						
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	640	1	3020	3	Y	398	399	0		11
						15	4	438	9						
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	549	1	1214	3	Y	184	190	0		5
						22	4	202	9						
07	5239 X	526	-0-	-4713	-0-	440	1	2	3	Y	66	69	0		2
						11	4	73	9						
08	5239 X	2301	-0-	-2938	-0-	593	1	1485	3	Y	196	193	0		5
						7	4	216	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LEVI PULLIN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015				TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	792 21	1 4	6787	3	Y	-0-	182	1			55
04	6600 X	5674	-0-	-926	-0-	534 8	1 4	4712	3	Y	382	194	1			243
05	4309 X	3945	-0-	-364	-0-	405 10	1 4	3522	3	Y	7					250
06	7350 X	3157	-0-	-4193	-0-	570 23	1 4	2324	3	Y	218					468
07	7595 X	4689	-0-	-2906	-0-	707 18	1 4	3922	3	Y	38	356	1			150
08	7595 X	3022	-0-	-4573	-0-	713 8	1 4	2152	3	Y	135	175	1			110
-----																
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332						
03	5983 X	4588	-0-	-1395	-0-	472 25	1 4	3203	3	Y	807	802	0			23
04	5880 X	5430	-0-	-450	-0-	812 50	1 4	3752	3	Y	742	742	0			23
05	6076 X	2863	-0-	-3213	-0-	822 71	1 4	1439	3	Y	483	489	0			17
06	5880 X	5568	-0-	-312	-0-	913 18	1 4	3886	3	Y	683	678	0			22
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	984 20	1 4	4315	3	Y	838	841	0			19
08	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	956 19	1 4	3515	3	Y	719	719	0			19
-----																
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382						
03	1364 X	797	-0-	-567	-0-	281 7	1 4	454	3	Y	50	49	0			1
04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	496 7	1 4	782	3	Y	129	125	0			5
05	552 X	552	-0-	-0-	-0-	440 10	1 4	21	3	Y	74	77	0			2
06	780 X	508	-0-	-272	-0-	413 78	1 9	17	4	Y	71	71	0			2
07	1488 X	681	-0-	-807	-0-	477 11	1 4	82	3	Y	101	101	0			2
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	487 5	1 4	348	3	Y	107	107	0			2
-----																
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232						
03	5952 X	3570	-0-	-2382	-0-	504 9	1 4	2067	3	Y	900	893	0			32
04	35099 X	35099	-0-	-0-	-0-	1332 29	1 4	25927	3	Y	7101	6962	0			171
05	46111 X	46111	-0-	-0-	-0-	1935 39	1 4	34589	3	Y	8680	8736	0			115
06	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	1758 35	1 4	16013	3	Y	3634	3719	0			30
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	1114 15	1 4	9699	3	Y	2475	2483	0			22
08	46097 X	11763	-0-	-34334	-0-	904 8	1 4	8575	3	Y	2069	2070	0			21

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9362 X	3023	-0-	-6339	-0-	365	1	2020	3	Y	576	574	0			19
						4	4	634	9							

-----  
 NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351  
 -----

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.	109	-0-	109	109	76	1	5	4	Y	25	23	0			2
						28	9									
08	T. A.	696	-0-	696	805	551	1	21	3	Y	51	50	0			3
						68	4	56	9							

-----  
 LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528  
 -----

03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	784	1	1597	3	Y	729	719	0			26
						13	4	802	9							
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	755	1	1394	3	Y	649	659	0			16
						15	4	714	9							
05	2232 X	1071	-0-	-1161	-0-	639	1	164	3	Y	234	247	0			3
						11	4	257	9							
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	996	1	1380	3	Y	895	891	0			7
						18	4	985	9							
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	816	1	1043	3	Y	654	655	0			6
						9	4	719	9							
08	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	798	1	912	3	Y	1046	1041	0			11
						6	4	1151	9							

-----  
 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337  
 -----

03	4464 X	1681	-0-	-2783	-0-	509	1	966	3	Y	176	180	0			5
						12	4	194	9							
04	4110 X	942	-0-	-3168	-0-	399	1	19	3	Y	471	459	0			17
						6	4	518	9							
05	3658 X	1020	-0-	-2638	-0-	376	1	9	4	Y	577	578	0			16
						635	9									
06	3180 X	2058	-0-	-1122	-0-	454	1	1097	3	Y	444	448	0			12
						19	4	488	9							
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	573	1	3121	3	Y	297	302	0			7
						14	4	327	9							
08	1674 X	1488	-0-	-186	-0-	473	1	831	3	Y	163	166	0			4
						5	4	179	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12492 - 18921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	2271	-0-	2271	4010	98 1	1309 3	3 4	861 9	Y	783	788	0		14
04	14B2 EXT	5816	-0-	5816	9826	512 1	3486 3	12 4	1806 9	Y	1642	1622	0		34
05	17944 X	8118	-0-	-9826	-0-	908 1	5297 3	22 4	1891 9	Y	1719	1721	0		32
06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	894 1	8634 3	37 4	1931 9	Y	1755	1733	0		54
07	6014 X	1796	-0-	-4218	-0-	561 1	17 4	1218 9		Y	1107	1126	0		35
*08	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	1343 1	16720 3	33 4	1364 9	Y	1240	1241	0		34
-----															
KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12867		PERF.12595 - 19680					
03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	440 1	2330 3	11 4	53 9	Y	48	48	0		1
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	324 1	686 3	5 4	51 9	Y	46	45	0		2
05	930 N	195	-0-	-735	-0-	188 1	1 3	4 4	2 9	Y	2	4	0		-0-
06	900 N	327	-0-	-573	-0-	264 1	10 3	11 4	42 9	Y	38	37	0		1
07	930 N	124	-0-	-806	-0-	59 1	56 3	1 4	8 9	Y	7	8	0		-0-
08	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	413 1	1765 3	5 4	179 9	Y	163	159	0		4
-----															
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488					
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	12	0		-0-
04	1320 X	152	-0-	-1168	-0-	144 1	4 3	4 4		Y	-0-				-0-
05	1364 X	283	-0-	-1081	-0-	275 1	2 3	6 4		Y	-0-				-0-
06	1320 X	150	-0-	-1170	-0-	143 1	7 4			Y	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12081		PERF.12451 - 18148					
03	1147 N	174	-0-	-973	-0-	136 1	1 3	4 4	33 9	Y	30	34	0		1
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-
08	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													
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7626 X	5637	-0-	-1989	-0-	559 1	4419 3	18 4	641 9	Y	583	587 0			11
04	7380 X	6656	-0-	-724	-0-	591 1	5314 3	14 4	737 9	Y	670	667 0			14
05	7037 X	6326	-0-	-711	-0-	620 1	4842 3	15 4	849 9	Y	772	772 0			14
06	6480 X	5509	-0-	-971	-0-	563 1	4202 3	23 4	721 9	Y	655	649 0			20
07	6882 X	5734	-0-	-1148	-0-	587 1	4454 3	18 4	675 9	Y	614	614 0			20
08	6882 X	4450	-0-	-2432	-0-	669 1	3246 3	16 4	519 9	Y	472	479 0			13
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376						
03	2976 X	2331	-0-	-645	-0-	474 1	1534 3	12 4	311 9	Y	283	290 0			8
04	2880 X	2850	-0-	-30	-0-	459 1	1696 3	7 4	688 9	Y	625	611 0			22
05	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	367 1	777 3	8 4	488 9	Y	444	453 0			13
06	2790 X	326	-0-	-2464	-0-	289 1	12 4	25 9		Y	23	35 0			1
07	2945 X	555	-0-	-2390	-0-	331 1	8 4	216 9		Y	196	192 0			5
08	2852 X	260	-0-	-2592	-0-	223 1	2 4	35 9		Y	32	36 0			1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436						
03	3348 X	489	-0-	-2859	-0-	333 1	62 3	71 4	23 9	Y	21	24 0			1
04	3240 X	500	-0-	-2740	-0-	400 1	12 3	48 4	40 9	Y	36	36 0			1
05	3348 X	676	-0-	-2672	-0-	515 1	16 3	73 4	72 9	Y	65	65 0			1
06	2580 X	709	-0-	-1871	-0-	509 1	11 3	154 4	35 9	Y	32	32 0			1
07	2046 X	694	-0-	-1352	-0-	515 1	15 3	147 4	17 9	Y	15	16 0			-0-
*08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	624 1	47 3	114 4	31 9	Y	28	27 0			1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323						
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-
08	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														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-0-	82	-0-	-0-	57	1	8	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095								
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	-0-	35	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483								
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-
08	T. A.	-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								
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							
08	6262 X	2858	-0-	-3404	-0-	724	1	1928	3	Y	106	112	0			5
						89	4	117	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306								
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							
08	14198 X	10363	-0-	-3835	-0-	1228	1	8817	3	Y	151	182	0			8
						152	4	166	9							

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332  
 -----

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
03	14B2 EXT	496	-0-	496	496	227 1	258 3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	1031	-0-	1031	1527	11 4 849 1	116 3	Y	13	12	0		1
05	14B2 EXT	945	-0-	945	2472	52 4 809 1	71 3	Y	14	13	0		2
06	3188 X	716	-0-	-2472	-0-	50 4 640 1	15 9 33 3	Y	5	6	0		1
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	37 4 592 1	6 9 33 3	Y	59	55	0		5
08	1054 X	793	-0-	-261	-0-	40 4 641 1	65 9 54 3	Y	17	21	0		1
						79 4	19 9						

-----  
 NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100  
 -----

03	5146 X	466	-0-	-4680	-0-	421 1	21 4	Y	22	23	0		2
04	4800 X	584	-0-	-4216	-0-	24 9 503 1	3 3	Y	43	41	0		4
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	31 4	47 9	Y	-0-	4	0		-0-
06	3090 X	318	-0-	-2772	-0-	15 4	2 3	Y	33	29	0		4
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	7 1	36 9	Y	-0-	4	0		-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8		1 4	Y	-0-				-0-

-----  
 NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105  
 -----

03	7254 X	4195	-0-	-3059	-0-	543 1	2941 3	Y	622	621	0		48
04	7020 X	4032	-0-	-2988	-0-	27 4 430 1	684 9 2875 3	Y	636	623	0		61
05	7254 X	5485	-0-	-1769	-0-	27 4 425 1	700 9 4329 3	Y	640	630	0		71
06	5970 X	5896	-0-	-74	-0-	27 4 432 1	704 9 4797 3	Y	584	592	0		63
07	6169 X	5791	-0-	-378	-0-	25 4 376 1	642 9 4840 3	Y	499	518	0		44
08	5487 X	5291	-0-	-196	-0-	26 4 371 1	549 9 4342 3	Y	484	504	0		24
						46 4	532 9						

-----  
 NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332  
 -----

03	8711 X	586	-0-	-8125	-0-	455 1	23 4	Y	98	112	0		8
04	6630 X	1890	-0-	-4740	-0-	108 9 734 1	874 3	Y	215	202	0		21
05	6696 X	4274	-0-	-2422	-0-	45 4 1113 1	237 9 2926 3	Y	151	155	0		17
06	6480 X	5145	-0-	-1335	-0-	69 4 1043 1	166 9 3815 3	Y	206	201	0		22
07	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	60 4 350 1	227 9 24 4	Y	67	83	0		6
08	4278 X	757	-0-	-3521	-0-	74 9 656 1	5 3	Y	14	19	0		1
						81 4	15 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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						
08	2573 X	2152	-0-	-421	-0-	333	1	1596	3	Y	194	191	0		7
						10	4	213	9						
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277															
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	593	1	6981	3	Y	551	543	0		14
						17	4	606	9						
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	855	1	3429	3	Y	462	466	0		10
						24	4	508	9						
05	3472 X	1967	-0-	-1505	-0-	211	1	1545	3	Y	187	193	0		4
						5	4	206	9						
06	4230 X	1874	-0-	-2356	-0-	138	1	1523	3	Y	187	188	0		3
						7	4	206	9						
07	4371 X	2072	-0-	-2299	-0-	148	1	1689	3	Y	211	211	0		3
						3	4	232	9						
08	8184 X	2185	-0-	-5999	-0-	238	1	1688	3	Y	228	223	0		8
						8	4	251	9						
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789															
03	9207 X	8480	-0-	-727	-0-	609	1	6388	3	Y	809	638	0		194
						593	4	890	9						
04	8910 X	7813	-0-	-1097	-0-	664	1	5770	3	Y	1109	1049	0		254
						159	4	1220	9						
05	9207 X	8108	-0-	-1099	-0-	552	1	6636	3	Y	742	835	0		161
						104	4	816	9						
06	8220 X	6840	-0-	-1380	-0-	563	1	5528	3	Y	629	637	0		153
						57	4	692	9						
07	8494 X	6516	-0-	-1978	-0-	470	1	5109	3	Y	779	715	0		217
						80	4	857	9						
08	8494 X	5655	-0-	-2839	-0-	745	1	4184	3	Y	627	685	0		159
						36	4	690	9						
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143															
03	2108 X	1517	-0-	-591	-0-	566	1	593	3	Y	309	308	0		6
						18	4	340	9						
04	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	227	1	1244	3	Y	164	167	0		3
						5	4	180	9						
05	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	257	1	1571	3	Y	161	161	0		3
						6	4	177	9						
06	1470 X	748	-0-	-722	-0-	451	1	18	4	Y	254	249	0		8
						279	9								
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	861	1	3872	3	Y	148	151	0		5
						26	4	163	9						
*08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	599	1	3530	3	Y	43	47	0		1
						14	4	47	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	632 1	2188 3	20 4	595 9	Y	541	534 0			10
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	690 1	2094 3	16 4	589 9	Y	535	534 0			11
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	784 1	2688 3	19 4	300 9	Y	273	279 0			5
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	792 1	3485 3	32 4	294 9	Y	267	264 0			8
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	684 1	2901 3	21 4	266 9	Y	242	242 0			8
08	3782 X	1748	-0-	-2034	-0-	749 1	697 3	17 4	285 9	Y	259	260 0			7
-----															
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12563 - 17150					
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	577 1	1822 3	18 4	430 9	Y	391	393 0			7
04	3060 X	2330	-0-	-730	-0-	327 1	1817 3	8 4	178 9	Y	162	166 0			3
05	3162 X	2776	-0-	-386	-0-	249 1	2311 3	6 4	210 9	Y	191	190 0			4
06	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	244 1	1976 3	10 4	196 9	Y	178	176 0			6
07	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	253 1	1138 3	8 4	130 9	Y	118	120 0			4
08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	250 1	1553 3	6 4	135 9	Y	123	124 0			3
-----															
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12427 - 18263					
03	341 X	274	-0-	-67	-0-	77 1	152 3	2 4	43 9	Y	39	47 0			1
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	532 1	4508 3	13 4	545 9	Y	495	486 0			10
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	555 1	5021 3	14 4	477 9	Y	434	436 0			8
06	3510 X	1445	-0-	-2065	-0-	570 1	620 3	23 4	232 9	Y	211	212 0			7
07	3906 X	86	-0-	-3820	-0-	82 1	2 4	2 9		Y	2	9 0			-0-
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12367 - 16411					
03	4681 X	1130	-0-	-3551	-0-	378 1	5 3	6 4	741 9	Y	674	680 0			24
04	4530 X	1974	-0-	-2556	-0-	554 1	294 3	11 4	1115 9	Y	1014	1014 0			24
05	3875 X	1781	-0-	-2094	-0-	705 1	55 3	12 4	1009 9	Y	917	929 0			12
06	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	812 1	1420 3	14 4	860 9	Y	782	787 0			7
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	674 1	1950 3	8 4	1141 9	Y	1037	1035 0			9
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	634 1	1336 3	5 4	1086 9	Y	987	986 0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	680	-0-	-436	-0-	446 1	52 3	95 4	87 9	Y	79	80 0		2
04	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	538 1	170 3	65 4	271 9	Y	246	240 0		8
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	501 1	56 3	71 4	230 9	Y	209	212 0		5
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	450 1	77 3	136 4	166 9	Y	151	151 0		5
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	489 1	160 3	139 4	243 9	Y	221	221 0		5
08	1085 X	977	-0-	-108	-0-	548 1	165 3	100 4	164 9	Y	149	148 0		6
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
03	1612 N	994	-0-	-618	-0-	419 1	49 3	10 4	516 9	Y	469	463 0		12
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	551 1	438 3	15 4	699 9	Y	635	633 0		14
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	742 1	856 3	17 4	777 9	Y	706	705 0		15
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	575 1	519 3	28 4	691 9	Y	628	632 0		11
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	629 1	724 3	11 4	923 9	Y	839	837 0		13
08	2387 N	963	-0-	-1424	-0-	414 1	198 3	13 4	338 9	Y	307	309 0		11
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
03	5859 X	4685	-0-	-1174	-0-	753 1	3671 3	20 4	241 9	Y	219	214 0		6
04	5670 X	3775	-0-	-1895	-0-	776 1	2702 3	22 4	275 9	Y	250	250 0		6
05	4495 X	3609	-0-	-886	-0-	764 1	2587 3	18 4	240 9	Y	218	219 0		5
06	4530 X	2887	-0-	-1643	-0-	592 1	2092 3	28 4	175 9	Y	159	161 0		3
07	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	750 1	2375 3	13 4	257 9	Y	234	233 0		4
08	4526 X	1883	-0-	-2643	-0-	428 1	1311 3	13 4	131 9	Y	119	119 0		4
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
03	2635 X	1602	-0-	-1033	-0-	302 1	892 3	16 4	392 9	Y	356	356 0		10
04	2550 X	1821	-0-	-729	-0-	349 1	1030 3	22 4	420 9	Y	382	380 0		12
05	2635 X	1433	-0-	-1202	-0-	380 1	758 3	33 4	262 9	Y	238	242 0		8
06	2070 X	1716	-0-	-354	-0-	310 1	1040 3	6 4	360 9	Y	327	325 0		10
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	511 1	903 3	10 4	387 9	Y	352	354 0		8
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	456 1	818 3	9 4	260 9	Y	236	238 0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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						
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	485	1	8	3	Y	650	634	0		23
						15	4	715	9						

MAY B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271					
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	755	1	1844	3	Y	170	170	0		4
						19	4	187	9						
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	614	1	1394	3	Y	346	342	0		8
						17	4	381	9						
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	687	1	1789	3	Y	291	293	0		6
						16	4	320	9						
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	508	1	1650	3	Y	202	205	0		3
						24	4	222	9						
07	2418 X	1290	-0-	-1128	-0-	320	1	833	3	Y	119	120	0		2
						6	4	131	9						
08	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	610	1	1488	3	Y	271	263	0		10
						19	4	298	9						

KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	Y	812	787	0		25
						17	4	893	9						
07	14B2 EXT	1345	-0-	1345	3562	325	1	759	3	Y	228	246	0		7
						10	4	251	9						
*08	6505 X	2943	-0-	-3562	-0-	505	1	1755	3	Y	610	600	0		17
						12	4	671	9						

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327					
03	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	459	1	1768	3	Y	582	583	0		11
						15	4	640	9						
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	387	1	2105	3	Y	536	536	0		11
						9	4	590	9						
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	448	1	2155	3	Y	567	567	0		11
						11	4	624	9						
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	476	1	2023	3	Y	510	505	0		16
						19	4	561	9						
07	3069 X	1809	-0-	-1260	-0-	312	1	1213	3	Y	249	257	0		8
						10	4	274	9						
*08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	467	1	2358	3	Y	544	537	0		15
						11	4	598	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
*08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	594 1	1763 3	14 4	241 9	Y	219	220 0			6
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604															
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
*08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	920 1	2871 3	18 4	311 9	Y	283	284 0			7
FOSTER UNIT															
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809															
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
08	6138 X	4144	-0-	-1994	-0-	428 1	2640 3	5 4	1071 9	Y	974	977 0			23
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784															
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
08	5456 X	3002	-0-	-2454	-0-	575 1	2115 3	18 4	294 9	Y	267	262 0			9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	420 1	7 3	13 4	339 9	Y	308	303 0				11

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

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
08	6820 X	6141	-0-	-679	-0-	676 1	4969 3	21 4	475 9	Y	432	421 0				15

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

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
08	5828 X	4589	-0-	-1239	-0-	625 1	3767 3	8 4	189 9	Y	172	172 0				4

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

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-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
08	4464 X	3495	-0-	-969	-0-	413 1	2833 3	5 4	244 9	Y	222	222 0			5
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170															
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	543 1	2933 3	14 4	561 9	Y	510	510 0			14
04	3840 X	434	-0-	-3406	-0-	237 1	4 4	193 9		Y	175	183 0			6
05	4030 X	726	-0-	-3304	-0-	167 1	1 3	4 4	554 9	Y	504	496 0			14
06	3930 X	1652	-0-	-2278	-0-	160 1	6 4	1486 9		Y	1351	1328 0			37
07	4061 X	439	-0-	-3622	-0-	167 1	4 4	268 9		Y	244	275 0			6
08	3565 X	737	-0-	-2828	-0-	215 1	2 4	520 9		Y	473	468 0			11
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026															
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	2621 9	Y	2383	2298 0			85
05	3100 N	11225	-0-	8125	10398	929 1	4830 3	22 4	5444 9	Y	4949	4894 0			140
06	3000 N	3265	-0-	265	10663	455 1	2446 3	19 4	345 9	Y	314	445 0			9
07	13101 X	2438	-0-	-10663	-0-	461 1	1903 3	11 4	63 9	Y	57	65 0			1
08	8866 X	2086	-0-	-6780	-0-	461 1	1590 3	5 4	30 9	Y	27	27 0			1
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	517 1	1408 3	13 4	734 9	Y	667	684 0			17
04	1260 N	23	-0-	-1237	-0-	12 1	10 3	1 9		Y	1	18 0			-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-				-0-
06	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	535 1	1635 3	26 4	539 9	Y	490	482 0			8
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	809 1	1477 3	14 4	594 9	Y	540	540 0			8
*08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	756 1	1898 3	24 4	542 9	Y	493	484 0			17

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

03	3968 X	2788	-0-	-1180	-0-	534 1	1589 3	13 4	652 9	Y	593	591 0			16
04	3840 X	2149	-0-	-1691	-0-	460 1	1112 3	7 4	570 9	Y	518	516 0			18
05	3968 X	1261	-0-	-2707	-0-	423 1	645 3	10 4	183 9	Y	166	179 0			5
06	2700 X	597	-0-	-2103	-0-	382 1	2 3	15 4	198 9	Y	180	180 0			5
07	2790 X	511	-0-	-2279	-0-	398 1	86 3	10 4	17 9	Y	15	20 0			-0-
*08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	550 1	2248 3	7 4	172 9	Y	156	152 0			4

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

03	3162 X	613	-0-	-2549	-0-	485 1	20 3	11 4	97 9	Y	88	96 0			2
04	3060 X	566	-0-	-2494	-0-	443 1	35 3	7 4	81 9	Y	74	73 0			3
05	3162 X	489	-0-	-2673	-0-	379 1	1 3	9 4	100 9	Y	91	91 0			3
06	2940 X	837	-0-	-2103	-0-	244 1	323 3	10 4	260 9	Y	236	232 0			7
07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	479 1	1458 3	12 4	414 9	Y	376	374 0			9
*08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	504 1	1748 3	6 4	210 9	Y	191	196 0			4

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

03	868 X	114	-0-	-754	-0-	91 1	2 3	2 4	19 9	Y	17	18 0			-0-
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	5 4	199 9	Y	181	176 0			5
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	450 1	847 3	11 4	586 9	Y	533	525 0			13
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	456 1	577 3	5 4	334 9	Y	304	310 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
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
URRUTIA UNIT											
		WELL #:	7H	RRCID ->	280336	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12528	- 18326
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	593 1 14 4	1021 3 777 9	Y	706	714 0	19
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	512 1 8 4	894 3 576 9	Y	524	524 0	19
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	448 1 10 4	838 3 864 9	Y	785	782 0	22
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	408 1 17 4	921 3 459 9	Y	417	427 0	12
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	437 1 11 4	699 3 740 9	Y	673	669 0	16
08	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	444 1 5 4	647 3 700 9	Y	636	637 0	15
URRUTIA UNIT											
		WELL #:	502H	RRCID ->	280337	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	12218	PERF.12586	- 18109
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
04	660 N	212	-0-	-448	-0-	86 1 1 4	42 3 83 9	Y	75	72 0	3
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	318 1 7 4	511 3 122 9	Y	111	111 0	3
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	290 1 12 4	382 3 85 9	Y	77	78 0	2
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	295 1 7 4	120 3 64 9	Y	58	59 0	1
08	961 N	361	-0-	-600	-0-	357 1	4 4	Y	-0-	1 0	-0-
KENNEDY											
		WELL #:	319H	RRCID ->	280400	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	12142	PERF.12798	- 19665
03	T. A.	329	-0-	329	724	13 1 74 9	242 3	Y	67	68 0	1
04	T. A.	1190	-0-	1190	1914	48 1 1 4	945 3 196 9	Y	178	175 0	4
05	2598 X	684	-0-	-1914	-0-	27 1 1 4	511 3 145 9	Y	132	134 0	2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	4557 X	4045	-0-	-512	-0-	465 1 99 4	3026 3 455 9	Y	414	416 0	11
04	4380 X	3263	-0-	-1117	-0-	513 1 62 4	2682 3 6 9	Y	5	16 0	-0-
05	5239 X	4493	-0-	-746	-0-	612 1 87 4	3403 3 391 9	Y	355	347 0	8
06	5070 X	4269	-0-	-801	-0-	500 1 151 4	3200 3 418 9	Y	380	375 0	13
07	5239 X	4783	-0-	-456	-0-	588 1 168 4	3597 3 430 9	Y	391	395 0	9
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039	4039	573 1 105 4	3003 3 358 9	Y	325	321 0	13



SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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						
08	5270 X	4640	-0-	-630	-0-	548 1	3739 3	Y	305	298 0		11	
						17 4	336 9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828													
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	515 1	211 3	Y	230	232 0		6	
						27 4	253 9						
04	1170 N	897	-0-	-273	-0-	597 1	79 3	Y	167	168 0		5	
						37 4	184 9						
05	1209 N	877	-0-	-332	-0-	625 1	48 3	Y	136	136 0		5	
						54 4	150 9						
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	582 1	33 3	Y	201	200 0		6	
						11 4	221 9						
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	636 1	190 3	Y	200	201 0		5	
						13 4	220 9						
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	727 1	62 3	Y	182	182 0		5	
						14 4	200 9						
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108													
03	2015 N	707	-0-	-1308	-0-	471 1	96 3	Y	117	134 0		3	
						11 4	129 9						
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	501 1	1558 3	Y	692	670 0		25	
						8 4	761 9						
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	396 1	1156 3	Y	489	500 0		14	
						9 4	538 9						
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	260 1	1107 3	Y	425	427 0		12	
						11 4	468 9						
07	2697 N	1628	-0-	-1069	-0-	299 1	824 3	Y	453	454 0		11	
						7 4	498 9						
08	2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	396 1	873 3	Y	500	499 0		12	
						5 4	550 9						
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724													
03	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	672 1	1687 3	Y	432	435 0		8	
						9 4	475 9						
04	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	578 1	1549 3	Y	502	495 0		15	
						13 4	552 9						
05	4712 X	1691	-0-	-3021	-0-	651 1	663 3	Y	331	336 0		10	
						13 4	364 9						
06	4560 X	1886	-0-	-2674	-0-	656 1	718 3	Y	456	457 0		9	
						10 4	502 9						
07	4712 X	2015	-0-	-2697	-0-	631 1	803 3	Y	521	515 0		15	
						8 4	573 9						
08	2852 X	1946	-0-	-906	-0-	622 1	764 3	Y	502	501 0		16	
						8 4	552 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	740	1	454	3	Y	363	364	0		7
						10	4	399	9						
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	767	1	385	3	Y	318	316	0		9
						17	4	350	9						
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	701	1	168	3	Y	560	552	0		17
						14	4	616	9						
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	544	1	90	3	Y	522	529	0		10
						9	4	574	9						
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	490	1	53	3	Y	496	491	0		15
						6	4	546	9						
08	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	473	1	87	3	Y	535	533	0		17
						6	4	589	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573															
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						
*08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	622	1	1537	3	Y	126	125	0		4
						19	4	139	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988															
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511															
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						
08	6541 X	4647	-0-	-1894	-0-	619	1	3681	3	Y	297	294	0		11
						20	4	327	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12310 - 18677					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6448 X	5801	-0-	-647	-0-	758	1 4646	3 377	3 9	Y	343	347	0		9
04	6270 X	5504	-0-	-766	-0-	806	1 4676	3 22	4 4	Y	-0-	9	0		-0-
05	6479 X	3590	-0-	-2889	-0-	562	1 3015	3 13	4 4	Y	-0-				-0-
06	6270 X	4547	-0-	-1723	-0-	736	1 3517	3 35	4 4	Y	235	231	0		4
07	5828 X	5491	-0-	-337	-0-	838	1 4353	3 15	4 4	Y	259	259	0		4
08	5797 X	5099	-0-	-698	-0-	780	1 4004	3 25	4 4	Y	264	259	0		9

KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12539 - 18971					
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12990 - 19248					
03	5022 X	200	-0-	-4822	-0-	155	1 3	3 33	3 9	Y	8	8	0		-0-
04	4860 X	4686	-0-	-174	-0-	489	1 3686	3 59	4 4	Y	411	398	0		13
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	678	1 4884	3 96	4 4	Y	251	258	0		6
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	442	1 2168	3 134	4 4	Y	85	88	0		3
07	4836 X	3094	-0-	-1742	-0-	460	1 2356	3 131	4 4	Y	134	134	0		3
08	5921 X	4048	-0-	-1873	-0-	518	1 3165	3 95	4 4	Y	245	238	0		10

KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12423 - 18819					
03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	647	1 7402	3 22	4 4	Y	339	344	0		6
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	588	1 7259	3 14	4 4	Y	345	344	0		7
05	8370 X	6702	-0-	-1668	-0-	544	1 5984	3 14	4 4	Y	145	149	0		3
06	8160 X	6656	-0-	-1504	-0-	718	1 5770	3 29	4 4	Y	126	125	0		4
07	8525 X	5570	-0-	-2955	-0-	904	1 4327	3 28	4 4	Y	283	278	0		9
08	8525 X	5916	-0-	-2609	-0-	894	1 4587	3 21	4 4	Y	376	375	0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	6882 X	3577	-0-	-3305	-0-	566 1	2435 3	Y	507	507 0	9
04	6660 X	3349	-0-	-3311	-0-	18 4	558 9				
05	6510 X	3873	-0-	-2637	-0-	670 1	2121 3	Y	493	492 0	10
06	5220 X	4947	-0-	-273	-0-	16 4	542 9				
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	721 1	2576 3	Y	508	509 0	9
*08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	17 4	559 9				
						732 1	3724 3	Y	419	415 0	13
						30 4	461 9				
						643 1	3111 3	Y	229	235 0	7
						20 4	252 9				
						646 1	3912 3	Y	391	387 0	11
						15 4	430 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325		
03	3410 X	457	-0-	-2953	-0-	217 1	3 4	Y	215	236 0	8
04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	237 9					
05	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	584 1	1525 3	Y	4577	4475 0	110
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	12 4	5035 9				
07	4061 X	3090	-0-	-971	-0-	1233 1	4734 3	Y	5605	5641 0	74
08	11253 X	2341	-0-	-8912	-0-	22 4	6166 9				
						948 1	2678 3	Y	3409	3455 0	28
						17 4	3750 9				
						497 1	2 3	Y	2351	2358 0	21
						5 4	2586 9				
						372 1	3 4	Y	1787	1790 0	18
						1966 9					
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611		
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	644 1	2900 3	Y	704	697 0	25
04	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	11 4	774 9				
05	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	959 1	10855 3	Y	3239	3186 0	78
06	3360 X	1729	-0-	-1631	-0-	20 4	3563 9				
07	3472 X	1753	-0-	-1719	-0-	1023 1	7495 3	Y	2293	2341 0	30
08	15903 X	1849	-0-	-14054	-0-	19 4	2522 9				
						726 1	214 3	Y	705	729 0	6
						13 4	776 9				
						567 1	622 3	Y	507	509 0	4
						6 4	558 9				
						767 1	415 3	Y	602	600 0	6
						5 4	662 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199		
03	3255 X	2242	-0-	-1013	-0-	497 1	1469 3	Y	244	246 0	9
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	8 4	268 9				
05	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	656 1	4784 3	Y	1783	1749 0	43
06	2970 X	2942	-0-	-28	-0-	13 4	1961 9				
07	5549 X	2984	-0-	-2565	-0-	1279 1	5865 3	Y	1833	1852 0	24
08	9176 X	3171	-0-	-6005	-0-	23 4	2016 9				
						726 1	1645 3	Y	507	527 0	4
						13 4	558 9				
						605 1	1893 3	Y	435	435 0	4
						7 4	479 9				
						735 1	1901 3	Y	482	481 0	5
						5 4	530 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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						
08	5952 X	3426	-0-	-2526	-0-	664	1	2194	3	Y	512	512	0		5
						5	4	563	9						
-----															
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237															
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						
08	5208 X	3741	-0-	-1467	-0-	877	1	2268	3	Y	517	502	0		18
						27	4	569	9						
-----															
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179															
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						
08	5084 X	4350	-0-	-734	-0-	641	1	3444	3	Y	223	219	0		8
						20	4	245	9						
-----															
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726															
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						
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	12400 X	3643	-0-	-8757	-0-	819 1	2178 3	21 4	625 9	Y	568	562 0			15
04	11070 X	6136	-0-	-4934	-0-	882 1	4759 3	25 4	470 9	Y	427	433 0			9
05	10881 X	7540	-0-	-3341	-0-	1059 1	5860 3	25 4	596 9	Y	542	540 0			11
06	8790 X	3727	-0-	-5063	-0-	691 1	2670 3	33 4	333 9	Y	303	309 0			5
07	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	724 1	4834 3	13 4	428 9	Y	389	388 0			6
08	7533 X	4409	-0-	-3124	-0-	825 1	3114 3	26 4	444 9	Y	404	396 0			14
-----															
DAVILA UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760															
03	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	980 1	3942 3	26 4	554 9	Y	504	498 0			13
04	4560 X	4144	-0-	-416	-0-	753 1	2884 3	21 4	486 9	Y	442	445 0			10
05	4712 X	3938	-0-	-774	-0-	791 1	2736 3	18 4	393 9	Y	357	359 0			8
06	5310 X	931	-0-	-4379	-0-	721 1	40 3	35 4	135 9	Y	123	129 0			2
07	5487 X	3412	-0-	-2075	-0-	456 1	2592 3	8 4	356 9	Y	324	321 0			5
08	4929 X	4571	-0-	-358	-0-	379 1	3712 3	12 4	468 9	Y	425	415 0			15
-----															
DAVILA UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928															
03	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	296 1	3936 3	9 4	472 9	Y	429	425 0			11
04	5100 X	4561	-0-	-539	-0-	279 1	3776 3	8 4	498 9	Y	453	454 0			10
05	5270 X	3800	-0-	-1470	-0-	230 1	3093 3	6 4	471 9	Y	428	429 0			9
06	4620 X	2633	-0-	-1987	-0-	222 1	2081 3	11 4	319 9	Y	290	294 0			5
07	4712 X	4467	-0-	-245	-0-	298 1	3752 3	6 4	411 9	Y	374	373 0			6
08	4712 X	2965	-0-	-1747	-0-	326 1	2220 3	10 4	409 9	Y	372	365 0			13
-----															
DAVILA UNIT															
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765															
03	3472 X	2170	-0-	-1302	-0-	652 1	1376 3	17 4	125 9	Y	114	114 0			3
04	3360 X	587	-0-	-2773	-0-	197 1	312 3	5 4	73 9	Y	66	68 0			1
05	3472 X	2555	-0-	-917	-0-	847 1	1490 3	20 4	198 9	Y	180	177 0			4
06	2880 X	879	-0-	-2001	-0-	721 1	38 3	35 4	85 9	Y	77	80 0			1
07	2449 X	9	-0-	-2440	-0-	9 1				Y	-0-	1 0			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687				
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		
03	5456 X	3426	-0-	-2030	-0-	356 1	2566 3	Y	449	448 0	12		
04	5280 X	2876	-0-	-2404	-0-	10 4	494 9	Y	543	543 0	12		
05	5456 X	725	-0-	-4731	-0-	356 1	1913 3	Y	361	365 0	8		
06	4920 X	2744	-0-	-2176	-0-	10 4	597 9	Y	549	548 0	9		
07	4991 X	2915	-0-	-2076	-0-	258 1	64 3	Y	677	676 0	10		
08	3441 X	2699	-0-	-742	-0-	6 4	397 9	Y	655	642 0	23		
						346 1	1777 3	Y					
						17 4	604 9	Y					
						610 1	1549 3	Y					
						11 4	745 9	Y					
						833 1	1119 3	Y					
						26 4	721 9	Y					
-----													
KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004				
03	7099 X	3394	-0-	-3705	-0-	161 1	3004 3	Y	203	203 0	4		
04	6360 X	3555	-0-	-2805	-0-	6 4	223 9	Y	184	184 0	4		
05	6572 X	4254	-0-	-2318	-0-	165 1	3184 3	Y	-0-	4 0	-0-		
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	4 4	202 9	Y	178	172 0	6		
07	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	475 1	3767 3	Y	384	378 0	12		
*08	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	12 4	794 1	Y	574	570 0	16		
						32 4	196 9	Y					
						1186 1	7656 3	Y					
						37 4	422 9	Y					
						942 1	6833 3	Y					
						23 4	631 9	Y					
-----													
FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511				
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	188 1	616 3	Y	-0-	7 0	-0-		
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	3 4	75 9	Y	68	66 0	2		
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	524 1	1231 3	Y	88	88 0	2		
06	3000 N	7249	-0-	4249	4249	12 4	97 9	Y	293	287 0	8		
07	3100 N	11243	-0-	8143	12392	605 1	6297 3	Y	384	383 0	9		
*08	24932 X	12540	-0-	-12392	-0-	25 4	322 9	Y	480	478 0	11		
						877 1	9921 3	Y					
						23 4	422 9	Y					
						972 1	11027 3	Y					
						13 4	528 9	Y					
-----													
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611				
03	13609 X	5262	-0-	-8347	-0-	701 1	3877 3	Y	605	603 0	17		
04	9720 X	6883	-0-	-2837	-0-	18 4	666 9	Y	697	689 0	25		
05	9021 X	6873	-0-	-2148	-0-	776 1	5328 3	Y	743	747 0	21		
06	7770 X	5955	-0-	-1815	-0-	12 4	767 9	Y	628	632 0	17		
07	7533 X	5966	-0-	-1567	-0-	814 1	5223 3	Y	631	633 0	15		
08	7099 X	5447	-0-	-1652	-0-	19 4	817 9	Y	606	607 0	14		
						736 1	4498 3	Y					
						30 4	691 9	Y					
						794 1	4458 3	Y					
						20 4	694 9	Y					
						794 1	3976 3	Y					
						10 4	667 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	666 1	3075 3	Y	362	364 0	10
04	3240 X	2480	-0-	-760	-0-	17 4	398 9	Y	251	252 0	9
05	3472 X	2437	-0-	-1035	-0-	519 1	1677 3	Y	259	261 0	7
06	4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	8 4	276 9	Y	270	270 0	7
07	4154 X	2272	-0-	-1882	-0-	495 1	1646 3	Y	233	234 0	6
08	4154 X	1998	-0-	-2156	-0-	11 4	285 9	Y	225	226 0	5
						360 1	1154 3	Y			
						15 4	297 9				
						534 1	1469 3	Y			
						13 4	256 9				
						502 1	1242 3	Y			
						6 4	248 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501		
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	Y	454	449 0	16
05	8711 X	2304	-0-	-6407	-0-	393 1	1765 3	Y	333	340 0	9
06	5700 X	1950	-0-	-3750	-0-	6 4	499 9	Y	256	258 0	7
07	3689 X	1960	-0-	-1729	-0-	387 1	1542 3	Y	287	287 0	7
08	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	9 4	366 9	Y	314	314 0	7
						369 1	1284 3	Y			
						15 4	282 9				
						506 1	1126 3	Y			
						12 4	316 9				
						672 1	1556 3	Y			
						8 4	345 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648		
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	Y	929	909 0	33
05	9858 X	5792	-0-	-4066	-0-	621 1	5536 3	Y	990	995 0	28
06	9540 X	5717	-0-	-3823	-0-	10 4	1022 9	Y	982	983 0	27
07	9207 X	1615	-0-	-7592	-0-	530 1	4160 3	Y	789	797 0	19
08	9207 X	1111	-0-	-8096	-0-	13 4	1089 9	Y	667	670 0	16
						570 1	4043 3	Y			
						24 4	1080 9				
						442 1	294 3	Y			
						11 4	868 9				
						373 1	4 4	Y			
						734 9					
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655		
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	Y	804	796 0	13
05	7998 X	7383	-0-	-615	-0-	725 1	2634 3	Y	747	745 0	15
06	7260 X	4477	-0-	-2783	-0-	21 4	884 9	Y	625	636 0	4
07	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	880 1	5631 3	Y	726	725 0	5
08	7378 X	4261	-0-	-3117	-0-	50 4	822 9	Y	121	125 0	1
						777 1	2991 3	Y			
						21 4	688 9				
						870 1	4584 3	Y			
						37 4	799 9				
						827 1	3276 3	Y			
						25 4	133 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	635 1	1120 3	16 4	443 9	Y	403	408 0			6
04	2610 X	940	-0-	-1670	-0-	411 1	33 3	12 4	484 9	Y	440	439 0			7
05	3069 X	2155	-0-	-914	-0-	594 1	1083 3	34 4	444 9	Y	404	403 0			8
06	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	484 1	1435 3	13 4	532 9	Y	484	489 0			3
07	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	561 1	997 3	24 4	439 9	Y	399	399 0			3
08	2201 X	1143	-0-	-1058	-0-	435 1	179 3	13 4	516 9	Y	469	468 0			4
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424															
03	6355 X	5730	-0-	-625	-0-	834 1	4071 3	22 4	803 9	Y	730	728 0			10
04	5880 X	5379	-0-	-501	-0-	715 1	4018 3	21 4	625 9	Y	568	569 0			9
05	5952 X	5142	-0-	-810	-0-	753 1	3677 3	43 4	669 9	Y	608	604 0			13
06	5550 X	4659	-0-	-891	-0-	668 1	3604 3	18 4	369 9	Y	335	346 0			2
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	780 1	5618 3	33 4	590 9	Y	536	534 0			4
08	5735 X	4568	-0-	-1167	-0-	698 1	3341 3	22 4	507 9	Y	461	461 0			4
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903															
03	5022 X	4535	-0-	-487	-0-	993 1	3128 3	26 4	388 9	Y	353	348 0			9
04	5400 X	2445	-0-	-2955	-0-	956 1	1214 3	27 4	248 9	Y	225	229 0			5
05	5580 X	5289	-0-	-291	-0-	937 1	3825 3	22 4	505 9	Y	459	454 0			10
06	5400 X	2368	-0-	-3032	-0-	770 1	1371 3	37 4	190 9	Y	173	180 0			3
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	948 1	3818 3	17 4	387 9	Y	352	350 0			5
08	5301 X	3798	-0-	-1503	-0-	793 1	2624 3	25 4	356 9	Y	324	318 0			11
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480															
03	5890 X	4734	-0-	-1156	-0-	931 1	3490 3	24 4	289 9	Y	263	260 0			7
04	5280 X	4486	-0-	-794	-0-	894 1	3285 3	25 4	282 9	Y	256	257 0			6
05	5425 X	5161	-0-	-264	-0-	946 1	3903 3	22 4	290 9	Y	264	264 0			6
06	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	806 1	3451 3	39 4	267 9	Y	243	245 0			4
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	875 1	3922 3	16 4	275 9	Y	250	250 0			4
08	5146 X	3137	-0-	-2009	-0-	691 1	2215 3	22 4	209 9	Y	190	187 0			7

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6851 X	5401	-0-	-1450	-0-	548 1	4050 3	Y	716	706 0	18
						15 4	788 9				
04	6630 X	5461	-0-	-1169	-0-	605 1	4305 3	Y	485	492 0	11
						17 4	534 9				
05	6851 X	5179	-0-	-1672	-0-	752 1	3875 3	Y	485	486 0	10
						18 4	534 9				
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	1007 1	5159 3	Y	811	807 0	14
						48 4	892 9				
07	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	971 1	5204 3	Y	736	739 0	11
						18 4	810 9				
*08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	835 1	4934 3	Y	744	729 0	26
						26 4	818 9				
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362		
03	7068 X	6422	-0-	-646	-0-	865 1	4632 3	Y	820	822 0	11
						23 4	902 9				
04	6540 X	5418	-0-	-1122	-0-	624 1	4084 3	Y	629	630 0	10
						18 4	692 9				
05	6758 X	5405	-0-	-1353	-0-	448 1	4342 3	Y	536	535 0	11
						25 4	590 9				
06	6540 X	6345	-0-	-195	-0-	674 1	5056 3	Y	543	551 0	3
						18 4	597 9				
07	6696 X	6616	-0-	-80	-0-	702 1	5014 3	Y	791	788 0	6
						30 4	870 9				
08	6417 X	5202	-0-	-1215	-0-	724 1	3730 3	Y	660	660 0	6
						22 4	726 9				
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055		
03	13020 X	10165	-0-	-2855	-0-	1130 1	8257 3	Y	656	666 0	51
						56 4	722 9				
04	12600 X	7519	-0-	-5081	-0-	861 1	6007 3	Y	544	543 0	52
						53 4	598 9				
05	11997 X	7204	-0-	-4793	-0-	815 1	5809 3	Y	481	480 0	53
						51 4	529 9				
06	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	1150 1	8976 3	Y	716	692 0	77
						66 4	788 9				
07	10912 X	732	-0-	-10180	-0-	653 1	45 4	Y	31	105 0	3
						34 9					
08	10168 X	920	-0-	-9248	-0-	807 1	7 3	Y	5	8 0	-0-
						100 4	6 9				
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509		
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	768 1	1225 3	Y	318	306 0	25
						38 4	350 9				
04	2490 N	2167	-0-	-323	-0-	808 1	1012 3	Y	270	269 0	26
						50 4	297 9				
05	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	1249 1	1552 3	Y	154	163 0	17
						78 4	169 9				
06	2310 N	1348	-0-	-962	-0-	609 1	529 3	Y	159	159 0	17
						35 4	175 9				
07	2232 N	825	-0-	-1407	-0-	349 1	258 3	Y	176	178 0	15
						24 4	194 9				
08	3038 X	1812	-0-	-1226	-0-	366 1	1260 3	Y	128	137 0	6
						45 4	141 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	Y	288	263	0			25
						48	4	317	9							
08	T. A.	1358	-0-	1358	1358	745	1	447	3	Y	67	89	0			3
						92	4	74	9							

-----  
 FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

03	7161 X	6033	-0-	-1128	-0-	1213	1	4251	3	Y	463	471	0			36
						60	4	509	9							
04	6930 X	4786	-0-	-2144	-0-	788	1	3571	3	Y	344	347	0			33
						49	4	378	9							
05	7161 X	5002	-0-	-2159	-0-	774	1	3887	3	Y	266	270	0			29
						48	4	293	9							
06	6600 X	3072	-0-	-3528	-0-	290	1	2377	3	Y	353	344	0			38
						17	4	388	9							
07	6045 X	860	-0-	-5185	-0-	607	1	11	3	Y	182	204	0			16
						42	4	200	9							
08	6045 X	654	-0-	-5391	-0-	435	1	19	3	Y	133	142	0			7
						54	4	146	9							

-----  
 FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

03	11129 X	7902	-0-	-3227	-0-	1125	1	6214	3	Y	461	480	0			36
						56	4	507	9							
04	10770 X	9044	-0-	-1726	-0-	1155	1	7217	3	Y	546	530	0			52
						71	4	601	9							
05	11129 X	4550	-0-	-6579	-0-	1108	1	3121	3	Y	229	256	0			25
						69	4	252	9							
06	7650 X	6805	-0-	-845	-0-	1306	1	4930	3	Y	449	426	0			48
						75	4	494	9							
07	9331 X	7522	-0-	-1809	-0-	1194	1	5682	3	Y	513	516	0			45
						82	4	564	9							
08	9331 X	8305	-0-	-1026	-0-	1153	1	6439	3	Y	519	538	0			26
						142	4	571	9							

-----  
 KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

03	13578 X	9845	-0-	-3733	-0-	1120	1	7852	3	Y	766	753	0			20
						30	4	843	9							
04	11790 X	6849	-0-	-4941	-0-	881	1	5298	3	Y	586	593	0			13
						25	4	645	9							
05	10850 X	6307	-0-	-4543	-0-	756	1	4855	3	Y	616	616	0			13
						18	4	678	9							
06	9540 X	3506	-0-	-6034	-0-	651	1	2353	3	Y	428	434	0			7
						31	4	471	9							
07	9858 X	4991	-0-	-4867	-0-	824	1	3697	3	Y	414	415	0			6
						15	4	455	9							
08	9858 X	4342	-0-	-5516	-0-	454	1	3589	3	Y	259	256	0			9
						14	4	285	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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	Y	983	966	0		17
						29	4	1081	9						
07	T. A.	9341	-0-	9341	15819	864	1	7359	3	Y	1002	1004	0		15
						16	4	1102	9						
*08	23838 X	8019	-0-	-15819	-0-	1198	1	5868	3	Y	832	818	0		29
						38	4	915	9						
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851					
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						
08	18414 X	10926	-0-	-7488	-0-	737	1	8423	3	Y	1584	1562	0		56
						24	4	1742	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560					
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						
08	14694 X	8950	-0-	-5744	-0-	921	1	7656	3	Y	313	308	0		11
						29	4	344	9						
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948					
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						
08	24490 X	13112	-0-	-11378	-0-	944	1	10205	3	Y	1757	1756	0		15
						30	4	1933	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12260 - 20833				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
08	T. A.	4076	-0-	4076	4076		282	1	3214	3	519	515	0	4
							9	4	571	9				

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12334		PERF.12072 - 20809				
03	13826 X	9200	-0-	-4626	-0-	955	1	6367	3	Y	1684	1684	0	23
						26	4	1852	9					
04	12900 X	7177	-0-	-5723	-0-	728	1	5017	3	Y	1283	1286	0	20
						21	4	1411	9					
05	11470 X	6321	-0-	-5149	-0-	733	1	4192	3	Y	1231	1226	0	25
						42	4	1354	9					
06	10020 X	5796	-0-	-4224	-0-	782	1	3751	3	Y	1129	1147	0	7
						21	4	1242	9					
07	9207 X	2980	-0-	-6227	-0-	608	1	1590	3	Y	687	689	0	5
						26	4	756	9					
08	9207 X	2280	-0-	-6927	-0-	605	1	977	3	Y	617	617	0	5
						19	4	679	9					

MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402		PERF.12796 - 20978				
03	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1022	1	9145	3	Y	987	973	0	27
						27	4	1086	9					
04	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	949	1	9234	3	Y	620	625	0	22
						15	4	682	9					
05	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	1082	1	14709	3	Y	737	738	0	21
						27	4	811	9					
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	983	1	12104	3	Y	711	712	0	20
						41	4	782	9					
07	11284 X	11168	-0-	-116	-0-	913	1	9453	3	Y	707	710	0	17
						24	4	778	9					
08	16616 X	10105	-0-	-6511	-0-	916	1	8599	3	Y	525	530	0	12
						12	4	578	9					

MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979				
03	15159 X	8538	-0-	-6621	-0-	879	1	6991	3	Y	586	595	0	16
						23	4	645	9					
04	11760 X	7812	-0-	-3948	-0-	737	1	6315	3	Y	680	672	0	24
						12	4	748	9					
05	11315 X	534	-0-	-10781	-0-	395	1	21	3	Y	99	120	0	3
						9	4	109	9					
06	10950 X	3839	-0-	-7111	-0-	683	1	2796	3	Y	302	297	0	8
						28	4	332	9					
07	10881 X	7388	-0-	-3493	-0-	879	1	5787	3	Y	636	629	0	15
						22	4	700	9					
08	8525 X	7169	-0-	-1356	-0-	894	1	5509	3	Y	686	685	0	16
						11	4	755	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017				TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	1140	1	13745	3	Y	661	667	0			18
						31	4	727	9							
04	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	1052	1	13131	3	Y	615	611	0			22
						17	4	677	9							
05	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	970	1	13837	3	Y	586	591	0			17
						24	4	645	9							
06	15060 X	14248	-0-	-812	-0-	932	1	12620	3	Y	597	597	0			17
						39	4	657	9							
07	15562 X	14005	-0-	-1557	-0-	963	1	12348	3	Y	608	611	0			14
						25	4	669	9							
08	15655 X	13012	-0-	-2643	-0-	965	1	11390	3	Y	585	585	0			14
						13	4	644	9							
NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017				TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556						
03	2852 X	2332	-0-	-520	-0-	783	1	1398	3	Y	102	104	0			8
						39	4	112	9							
04	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-	826	1	686	3	Y	110	107	0			11
						51	4	121	9							
05	2821 X	1704	-0-	-1117	-0-	1035	1	464	3	Y	128	125	0			14
						64	4	141	9							
06	2430 X	824	-0-	-1606	-0-	457	1	316	3	Y	23	35	0			2
						26	4	25	9							
07	2325 X	1146	-0-	-1179	-0-	681	1	332	3	Y	78	73	0			7
						47	4	86	9							
08	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	936	1	17	3	Y	6	13	0			-0-
						116	4	7	9							
BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576						
03	24738 X	14206	-0-	-10532	-0-	1200	1	11602	3	Y	1262	1293	0			24
						16	4	1388	9							
04	22710 X	15955	-0-	-6755	-0-	1152	1	13440	3	Y	1216	1205	0			35
						25	4	1338	9							
05	21514 X	13260	-0-	-8254	-0-	983	1	11003	3	Y	1140	1141	0			34
						20	4	1254	9							
06	17790 X	13420	-0-	-4370	-0-	1161	1	11160	3	Y	983	998	0			19
						18	4	1081	9							
07	18228 X	16503	-0-	-1725	-0-	1230	1	13429	3	Y	1662	1632	0			49
						16	4	1828	9							
08	16492 X	14721	-0-	-1771	-0-	1147	1	11900	3	Y	1509	1509	0			49
						14	4	1660	9							
BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584						
03	17360 X	13782	-0-	-3578	-0-	1125	1	10561	3	Y	1892	1912	0			35
						15	4	2081	9							
04	16800 X	13422	-0-	-3378	-0-	1007	1	10484	3	Y	1735	1720	0			50
						22	4	1909	9							
05	15841 X	12989	-0-	-2852	-0-	974	1	10284	3	Y	1556	1559	0			47
						19	4	1712	9							
06	14250 X	11007	-0-	-3243	-0-	923	1	8579	3	Y	1355	1375	0			27
						14	4	1491	9							
07	14725 X	8927	-0-	-5798	-0-	803	1	7102	3	Y	919	919	0			27
						11	4	1011	9							
08	13857 X	13350	-0-	-507	-0-	1197	1	10316	3	Y	1656	1629	0			54
						15	4	1822	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205			
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
03	21855 X	16862	-0-	-4993	-0-	1222 1	13591 3	Y	1847	1869 0	34
						17 4	2032 9				
04	19680 X	16825	-0-	-2855	-0-	1097 1	13788 3	Y	1742	1725 0	51
						24 4	1916 9				
05	20336 X	14312	-0-	-6024	-0-	976 1	11862 3	Y	1322	1333 0	40
						20 4	1454 9				
06	17400 X	14080	-0-	-3320	-0-	1109 1	11205 3	Y	1590	1599 0	31
						17 4	1749 9				
07	17980 X	13849	-0-	-4131	-0-	1019 1	11362 3	Y	1323	1315 0	39
						13 4	1455 9				
08	17391 X	13582	-0-	-3809	-0-	995 1	11037 3	Y	1398	1392 0	45
						12 4	1538 9				
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108			
03	16802 X	9683	-0-	-7119	-0-	1014 1	7216 3	Y	1308	1322 0	24
						14 4	1439 9				
04	15360 X	11403	-0-	-3957	-0-	1032 1	8809 3	Y	1400	1383 0	41
						22 4	1540 9				
05	14198 X	11097	-0-	-3101	-0-	1035 1	8776 3	Y	1150	1156 0	35
						21 4	1265 9				
06	11850 X	9774	-0-	-2076	-0-	1049 1	7431 3	Y	1162	1174 0	23
						16 4	1278 9				
07	12245 X	10542	-0-	-1703	-0-	1034 1	8296 3	Y	1089	1080 0	32
						14 4	1198 9				
08	11780 X	9644	-0-	-2136	-0-	986 1	7575 3	Y	974	974 0	32
						12 4	1071 9				
DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853			
03	45012 X	19317	-0-	-25695	-0-	1477 1	15948 3	Y	1682	1679 0	23
						42 4	1850 9				
04	39870 X	15990	-0-	-23880	-0-	1240 1	13272 3	Y	1311	1313 0	21
						36 4	1442 9				
05	35681 X	16181	-0-	-19500	-0-	1273 1	13381 3	Y	1323	1317 0	27
						72 4	1455 9				
06	26310 X	11462	-0-	-14848	-0-	1016 1	9405 3	Y	921	942 0	6
						28 4	1013 9				
07	19313 X	13976	-0-	-5337	-0-	1135 1	11516 3	Y	1160	1158 0	8
						49 4	1276 9				
08	19313 X	10822	-0-	-8491	-0-	1072 1	8695 3	Y	929	929 0	8
						33 4	1022 9				
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488			
03	14353 X	8778	-0-	-5575	-0-	837 1	5991 3	Y	1763	1788 0	33
						11 4	1939 9				
04	13560 X	3283	-0-	-10277	-0-	291 1	2338 3	Y	589	605 0	17
						6 4	648 9				
05	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	847 1	8989 3	Y	2738	2673 0	82
						17 4	3012 9				
06	10080 X	6946	-0-	-3134	-0-	747 1	4946 3	Y	1128	1188 0	22
						12 4	1241 9				
07	10416 X	5893	-0-	-4523	-0-	700 1	4149 3	Y	941	935 0	28
						9 4	1035 9				
08	12865 X	4151	-0-	-8714	-0-	631 1	2878 3	Y	576	585 0	19
						8 4	634 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
-----												
		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951			
-----												
03	9269 X	8435	-0-	-834	-0-	868 1 22 4	7009 3 536 9	Y	487	496 0		13
04	8970 X	7582	-0-	-1388	-0-	757 1 12 4	6248 3 565 9	Y	514	509 0		18
05	9269 X	3378	-0-	-5891	-0-	554 1 13 4	2511 3 300 9	Y	273	283 0		8
06	8370 X	3085	-0-	-5285	-0-	547 1 22 4	2183 3 333 9	Y	303	303 0		8
07	8432 X	296	-0-	-8136	-0-	288 1 1 9	7 4	Y	1	9 0		-0-
08	8432 X	1013	-0-	-7419	-0-	272 1 3 4	565 3 173 9	Y	157	153 0		4
-----												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282			
-----												
03	11687 X	9908	-0-	-1779	-0-	750 1 20 4	7719 3 1419 9	Y	1290	1284 0		36
04	9990 X	9394	-0-	-596	-0-	719 1 11 4	7259 3 1405 9	Y	1277	1268 0		45
05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	786 1 19 4	8149 3 1367 9	Y	1243	1253 0		35
06	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	748 1 31 4	7862 3 1082 9	Y	984	992 0		27
07	9920 X	8110	-0-	-1810	-0-	652 1 17 4	6696 3 745 9	Y	677	688 0		16
08	10323 X	6248	-0-	-4075	-0-	494 1 7 4	5119 3 628 9	Y	571	574 0		13
-----												
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136			
-----												
03	6138 X	4800	-0-	-1338	-0-	780 1 41 4	3371 3 608 9	Y	553	554 0		16
04	5940 X	5473	-0-	-467	-0-	856 1 53 4	4027 3 537 9	Y	488	489 0		15
05	6138 X	5130	-0-	-1008	-0-	889 1 76 4	3402 3 763 9	Y	694	685 0		24
06	5640 X	4692	-0-	-948	-0-	821 1 16 4	2986 3 869 9	Y	790	789 0		25
07	5642 X	4611	-0-	-1031	-0-	820 1 17 4	3035 3 739 9	Y	672	682 0		15
08	5642 X	4531	-0-	-1111	-0-	936 1 18 4	2889 3 688 9	Y	625	624 0		16
-----												
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028			
-----												
03	27621 X	14494	-0-	-13127	-0-	991 1 14 4	9157 3 4332 9	Y	3938	3957 0		73
04	22950 X	3717	-0-	-19233	-0-	272 1 6 4	2350 3 1089 9	Y	990	1034 0		29
05	20305 X	1075	-0-	-19230	-0-	698 1 14 4	219 3 144 9	Y	131	156 0		4
06	15420 X	218	-0-	-15202	-0-	114 1 2 4	67 3 35 9	Y	32	35 0		1
07	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-			Y	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	11315 X	1583	-0-	-9732	-0-	270 1	986 3	Y	291	312 0	7
04	10650 X	6946	-0-	-3704	-0-	338 1	5301 3	Y	1180	1161 0	26
05	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	1172 1	11211 3	Y	746	756 0	16
06	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	1065 1	9390 3	Y	800	802 0	14
07	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	1047 1	9294 3	Y	700	703 0	11
08	13237 X	9216	-0-	-4021	-0-	842 1	7723 3	Y	567	558 0	20
HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500		
03	10540 X	9077	-0-	-1463	-0-	1137 1	7257 3	Y	593	588 0	15
04	9930 X	9270	-0-	-660	-0-	1129 1	7384 3	Y	660	660 0	15
05	10261 X	8059	-0-	-2202	-0-	1096 1	6356 3	Y	528	532 0	11
06	8790 X	7817	-0-	-973	-0-	997 1	6146 3	Y	569	570 0	10
07	9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	993 1	6260 3	Y	515	517 0	8
08	9579 X	6754	-0-	-2825	-0-	928 1	5184 3	Y	557	545 0	20
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466		
03	10602 X	9268	-0-	-1334	-0-	682 1	7587 3	Y	892	900 0	25
04	9090 X	7960	-0-	-1130	-0-	590 1	5894 3	Y	1334	1312 0	47
05	9610 X	6380	-0-	-3230	-0-	531 1	5088 3	Y	680	708 0	19
06	9300 X	6154	-0-	-3146	-0-	461 1	4412 3	Y	1147	1134 0	32
07	9517 X	8099	-0-	-1418	-0-	666 1	5779 3	Y	1488	1485 0	35
08	9269 X	8912	-0-	-357	-0-	728 1	6121 3	Y	1867	1858 0	44
HOLLMAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248		
03	7533 X	5379	-0-	-2154	-0-	656 1	4137 3	Y	516	514 0	13
04	7620 X	6378	-0-	-1242	-0-	787 1	4653 3	Y	833	828 0	18
05	7874 X	3930	-0-	-3944	-0-	693 1	2766 3	Y	414	423 0	9
06	7620 X	2066	-0-	-5554	-0-	610 1	1072 3	Y	323	326 0	6
07	6603 X	4505	-0-	-2098	-0-	872 1	2834 3	Y	712	707 0	11
08	6603 X	5279	-0-	-1324	-0-	617 1	3926 3	Y	652	640 0	23

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10664 X	5985	-0-	-4679	-0-	522 1	5187 3	26 4	250 9	Y	227	235 0			18
04	10320 X	6367	-0-	-3953	-0-	526 1	5532 3	32 4	277 9	Y	252	246 0			24
05	10664 X	5004	-0-	-5660	-0-	689 1	4042 3	43 4	230 9	Y	209	210 0			23
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1072 1	5695 3	62 4	323 9	Y	294	285 0			32
07	6696 X	665	-0-	-6031	-0-	399 1	27 4	239 9		Y	217	230 0			19
08	6572 X	4709	-0-	-1863	-0-	893 1	3515 3	110 4	191 9	Y	174	184 0			9
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316					
03	12958 X	12857	-0-	-101	-0-	1063 1	10756 3	28 4	1010 9	Y	918	920 0			25
04	12540 X	8949	-0-	-3591	-0-	736 1	7556 3	12 4	645 9	Y	586	590 0			21
05	12896 X	7845	-0-	-5051	-0-	679 1	6604 3	16 4	546 9	Y	496	503 0			14
06	12480 X	8790	-0-	-3690	-0-	796 1	7220 3	33 4	741 9	Y	674	669 0			19
07	12865 X	9074	-0-	-3791	-0-	852 1	7424 3	22 4	776 9	Y	705	707 0			17
08	11780 X	8724	-0-	-3056	-0-	866 1	7063 3	11 4	784 9	Y	713	713 0			17
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246					
03	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	692 1	4515 3	18 4	707 9	Y	643	639 0			18
04	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	888 1	7253 3	14 4	910 9	Y	827	816 0			29
05	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	800 1	7345 3	19 4	807 9	Y	734	742 0			21
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	693 1	4954 3	29 4	584 9	Y	531	537 0			15
07	9362 X	7107	-0-	-2255	-0-	766 1	5610 3	19 4	712 9	Y	647	647 0			15
08	9362 X	7443	-0-	-1919	-0-	807 1	5918 3	10 4	708 9	Y	644	644 0			15
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272					
03	11098 X	9169	-0-	-1929	-0-	669 1	6892 3	18 4	1590 9	Y	1445	1442 0			40
04	10170 X	9625	-0-	-545	-0-	638 1	7259 3	10 4	1718 9	Y	1562	1546 0			56
05	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	696 1	9524 3	17 4	1869 9	Y	1699	1707 0			48
06	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	668 1	8343 3	28 4	1778 9	Y	1616	1619 0			45
07	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	674 1	7702 3	18 4	1604 9	Y	1458	1468 0			35
08	12121 X	10628	-0-	-1493	-0-	741 1	8483 3	10 4	1394 9	Y	1267	1272 0			30

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9083 X	8693	-0-	-390	-0-	1025	1	7255	3	Y	329	331	0		26
						51	4	362	9						
04	9210 X	8074	-0-	-1136	-0-	1057	1	6616	3	Y	305	302	0		29
						65	4	336	9						
05	9517 X	7862	-0-	-1655	-0-	1117	1	6345	3	Y	300	296	0		33
						70	4	330	9						
06	9210 X	8603	-0-	-607	-0-	1225	1	6926	3	Y	347	343	0		37
						70	4	382	9						
07	8866 X	7770	-0-	-1096	-0-	1080	1	6205	3	Y	374	378	0		33
						74	4	411	9						
08	8680 X	7135	-0-	-1545	-0-	1076	1	5606	3	Y	291	309	0		15
						133	4	320	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531						
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						
08	7440 X	5109	-0-	-2331	-0-	981	1	3769	3	Y	216	230	0		11
						121	4	238	9						
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945						
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						
08	8432 X	5793	-0-	-2639	-0-	756	1	4353	3	Y	614	609	0		14
						9	4	675	9						
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878						
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						
08	9455 X	7020	-0-	-2435	-0-	743	1	5213	3	Y	959	960	0		22
						9	4	1055	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933	
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 * * EOM BALANCE
03	9238 X	6540 -0- -2698 -0-	783 1 5206 3 Y	20 4 531 9	483	488	0		13
04	8940 X	2805 -0- -6135 -0-	585 1 1968 3 Y	9 4 243 9	221	226	0		8
05	9238 X	2464 -0- -6774 -0-	557 1 1608 3 Y	13 4 286 9	260	261	0		7
06	7437 X	7437 -0- -0- -0-	818 1 5838 3 Y	34 4 747 9	679	667	0		19
07	7429 X	7429 -0- -0- -0-	970 1 5818 3 Y	24 4 617 9	561	567	0		13
*08	9472 X	9472 -0- -0- -0-	544 1 8778 3 Y	8 4 142 9	129	139	0		3
-----									
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923	
03	9455 X	8196 -0- -1259 -0-	793 1 5905 3 Y	20 4 1478 9	1344	1335	0		37
04	9150 X	7101 -0- -2049 -0-	677 1 5155 3 Y	11 4 1258 9	1144	1140	0		41
05	8091 X	1723 -0- -6368 -0-	456 1 986 3 Y	10 4 271 9	246	280	0		7
06	7920 X	6324 -0- -1596 -0-	664 1 4412 3 Y	27 4 1221 9	1110	1086	0		31
07	8184 X	7004 -0- -1180 -0-	755 1 4869 3 Y	19 4 1361 9	1237	1239	0		29
08	8184 X	6721 -0- -1463 -0-	767 1 4594 3 Y	9 4 1351 9	1228	1228	0		29
-----									
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143	
03	14539 X	11466 -0- -3073 -0-	1270 1 9099 3 Y	63 4 1034 9	940	932	0		73
04	13650 X	10411 -0- -3239 -0-	1158 1 8213 3 Y	71 4 969 9	881	870	0		84
05	14105 X	9542 -0- -4563 -0-	1500 1 7157 3 Y	93 4 792 9	720	724	0		80
06	12210 X	6735 -0- -5475 -0-	921 1 5040 3 Y	53 4 721 9	655	664	0		71
07	20457 X	20457 -0- -0- -0-	1726 1 16832 3 Y	118 4 1781 9	1619	1548	0		142
*08	14954 X	14954 -0- -0- -0-	1406 1 10816 3 Y	173 4 2559 9	2326	2351	0		117
-----									
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362	
03	26009 X	15110 -0- -10899 -0-	1322 1 12956 3 Y	65 4 767 9	697	697	0		54
04	25170 X	17172 -0- -7998 -0-	1606 1 14634 3 Y	99 4 833 9	757	738	0		73
05	23219 X	19643 -0- -3576 -0-	2056 1 16713 3 Y	128 4 746 9	678	676	0		75
06	22470 X	11623 -0- -10847 -0-	1157 1 9929 3 Y	66 4 471 9	428	457	0		46
07	17956 X	17956 -0- -0- -0-	1645 1 15432 3 Y	113 4 766 9	696	681	0		61
08	19654 X	16743 -0- -2911 -0-	1632 1 14293 3 Y	201 4 617 9	561	594	0		28

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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						
08	13051 X	10832	-0-	-2219	-0-	762	1	7861	3	Y	1999	1977	0		47
						10	4	2199	9						
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979															
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						
*08	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	971	1	8770	3	Y	1239	1226	0		29
						13	4	1363	9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851															
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						
08	4154 X	2659	-0-	-1495	-0-	626	1	1813	3	Y	182	180	0		6
						20	4	200	9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558															
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						
08	3999 X	3361	-0-	-638	-0-	622	1	1821	3	Y	816	797	0		29
						20	4	898	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
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	
03		4030 X	3200	-0-	-830	-0-	533 1	2264 3	2264 3	Y	354	350 0		9
							14 4	389 9	389 9					
04		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	339 1	3154 3	3154 3	Y	459	458 0		10
							9 4	505 9	505 9					
05		4030 X	3910	-0-	-120	-0-	349 1	3093 3	3093 3	Y	418	419 0		9
							8 4	460 9	460 9					
06		3540 X	2771	-0-	-769	-0-	422 1	1977 3	1977 3	Y	320	324 0		5
							20 4	352 9	352 9					
07		4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	315 1	1718 3	1718 3	Y	187	189 0		3
							6 4	206 9	206 9					
08		4154 X	3155	-0-	-999	-0-	661 1	2287 3	2287 3	Y	169	166 0		6
							21 4	186 9	186 9					
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
03		26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	2199 1	23081 3	23081 3	Y	1290	1290 0		24
							74 4	1419 9	1419 9					
04		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	942 1	10545 3	10545 3	Y	1164	1164 0		24
							22 4	1280 9	1280 9					
05		23963 X	11457	-0-	-12506	-0-	1045 1	9458 3	9458 3	Y	844	852 0		16
							26 4	928 9	928 9					
06		23190 X	12456	-0-	-10734	-0-	1148 1	10226 3	10226 3	Y	941	928 0		29
							47 4	1035 9	1035 9					
07		23963 X	13459	-0-	-10504	-0-	1217 1	11065 3	11065 3	Y	1035	1031 0		33
							38 4	1139 9	1139 9					
08		24180 X	11890	-0-	-12290	-0-	1066 1	9662 3	9662 3	Y	1033	1038 0		28
							26 4	1136 9	1136 9					
MAY B UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977														
03		16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	1160 1	14365 3	14365 3	Y	1212	1219 0		33
							32 4	1333 9	1333 9					
04		14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	986 1	12160 3	12160 3	Y	1084	1078 0		39
							16 4	1192 9	1192 9					
05		16802 X	14886	-0-	-1916	-0-	917 1	12811 3	12811 3	Y	1032	1042 0		29
							23 4	1135 9	1135 9					
06		16260 X	11288	-0-	-4972	-0-	846 1	9431 3	9431 3	Y	887	891 0		25
							35 4	976 9	976 9					
07		16802 X	11047	-0-	-5755	-0-	901 1	9121 3	9121 3	Y	911	914 0		22
							23 4	1002 9	1002 9					
08		16895 X	5821	-0-	-11074	-0-	709 1	4470 3	4470 3	Y	575	584 0		13
							9 4	633 9	633 9					
MAY B UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857														
03		18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	1108 1	16067 3	16067 3	Y	1287	1294 0		35
							31 4	1416 9	1416 9					
04		16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	1106 1	13776 3	13776 3	Y	1197	1189 0		43
							18 4	1317 9	1317 9					
05		17918 X	15950	-0-	-1968	-0-	947 1	13340 3	13340 3	Y	1491	1492 0		42
							23 4	1640 9	1640 9					
06		18030 X	11786	-0-	-6244	-0-	837 1	9689 3	9689 3	Y	1114	1125 0		31
							35 4	1225 9	1225 9					
07		18631 X	12655	-0-	-5976	-0-	951 1	10373 3	10373 3	Y	1187	1190 0		28
							25 4	1306 9	1306 9					
08		18631 X	9999	-0-	-8632	-0-	885 1	8131 3	8131 3	Y	884	891 0		21
							11 4	972 9	972 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2542 X	644	-0-	-1898	-0-	388 1	117 3	10 4	129 9	Y	117	118 0				3
04	2340 X	186	-0-	-2154	-0-	30 1	3 3	1 4	152 9	Y	138	138 0				3
05	2325 X	988	-0-	-1337	-0-	841 1	55 3	19 4	73 9	Y	66	68 0				1
06	1800 X	860	-0-	-940	-0-	612 1	118 3	29 4	101 9	Y	92	91 0				2
07	1519 X	525	-0-	-994	-0-	459 1	25 3	8 4	33 9	Y	30	32 0				-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132						
03	42346 X	15758	-0-	-26588	-0-	1154 1	12488 3	33 4	2083 9	Y	1894	1896 0				49
04	37860 X	28360	-0-	-9500	-0-	1926 1	23763 3	54 4	2617 9	Y	2379	2375 0				53
05	37200 X	28315	-0-	-8885	-0-	2107 1	23458 3	51 4	2699 9	Y	2454	2455 0				52
06	33330 X	24478	-0-	-8852	-0-	1640 1	19964 3	79 4	2795 9	Y	2541	2550 0				43
07	31341 X	25302	-0-	-6039	-0-	1764 1	20447 3	35 4	3056 9	Y	2778	2778 0				43
08	29295 X	23679	-0-	-5616	-0-	1655 1	18309 3	53 4	3662 9	Y	3329	3254 0				118
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 04/09/2021				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617						
03	18414 X	5488	-0-	-12926	-0-	324 1	4517 3	9 4	638 9	Y	580	564 0				16
04	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	1050 1	14136 3	17 4	1604 9	Y	1458	1422 0				52
05	15903 X	15193	-0-	-710	-0-	909 1	13049 3	22 4	1213 9	Y	1103	1124 0				31
06	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	876 1	12028 3	37 4	1115 9	Y	1014	1017 0				28
07	17360 X	13836	-0-	-3524	-0-	914 1	11885 3	24 4	1013 9	Y	921	927 0				22
08	17360 X	12411	-0-	-4949	-0-	914 1	10922 3	12 4	563 9	Y	512	522 0				12
FREE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892						
03	27125 X	15280	-0-	-11845	-0-	1491 1	12785 3	74 4	930 9	Y	845	834 0				66
04	26250 X	12300	-0-	-13950	-0-	1199 1	10331 3	74 4	696 9	Y	633	638 0				61
05	27125 X	11419	-0-	-15706	-0-	1207 1	9189 3	75 4	948 9	Y	862	828 0				95
06	17640 X	5668	-0-	-11972	-0-	732 1	4561 3	42 4	333 9	Y	303	365 0				33
07	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	1566 1	13842 3	107 4	1103 9	Y	1003	948 0				88
08	15283 X	13367	-0-	-1916	-0-	1447 1	10924 3	178 4	818 9	Y	744	795 0				37

OIL AND GAS DIVISION

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
FOSTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12654			PERF.12837 - 18650				
03	13144 X	11270	-0-	-1874	-0-	932 25	1 4	9443 870	3 9	Y	791	796	0			22
04	12480 X	8175	-0-	-4305	-0-	743 12	1 4	6860 560	3 9	Y	509	513	0			18
05	12121 X	7868	-0-	-4253	-0-	677 16	1 4	6627 548	3 9	Y	498	502	0			14
06	11490 X	5347	-0-	-6143	-0-	621 26	1 4	4173 527	3 9	Y	479	480	0			13
07	11749 X	8722	-0-	-3027	-0-	840 21	1 4	7161 700	3 9	Y	636	634	0			15
08	11284 X	8524	-0-	-2760	-0-	858 11	1 4	6926 729	3 9	Y	663	663	0			15
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628			PERF.12436 - 18472				
03	17236 X	15903	-0-	-1333	-0-	964 27	1 4	13568 1344	3 9	Y	1222	1231	0			34
04	16560 X	13364	-0-	-3196	-0-	815 13	1 4	11320 1216	3 9	Y	1105	1100	0			39
05	16616 X	13512	-0-	-3104	-0-	734 18	1 4	11573 1187	3 9	Y	1079	1087	0			31
06	16080 X	12514	-0-	-3566	-0-	714 30	1 4	10615 1155	3 9	Y	1050	1052	0			29
07	16430 X	12546	-0-	-3884	-0-	745 20	1 4	10591 1190	3 9	Y	1082	1085	0			26
08	13795 X	12322	-0-	-1473	-0-	753 10	1 4	9925 1634	3 9	Y	1485	1476	0			35
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575			PERF.13457 - 18468				
03	9765 X	7390	-0-	-2375	-0-	624 16	1 4	5610 1140	3 9	Y	1036	1042	0			29
04	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	699 11	1 4	7955 1604	3 9	Y	1458	1435	0			52
05	8835 X	7978	-0-	-857	-0-	534 13	1 4	6126 1305	3 9	Y	1186	1204	0			34
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	832 35	1 4	8577 1339	3 9	Y	1217	1217	0			34
07	10354 X	7425	-0-	-2929	-0-	740 19	1 4	5566 1100	3 9	Y	1000	1010	0			24
08	10602 X	6540	-0-	-4062	-0-	725 9	1 4	4744 1062	3 9	Y	965	966	0			23
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606			PERF.13003 - 18366				
03	12400 X	9292	-0-	-3108	-0-	724 19	1 4	7670 879	3 9	Y	799	797	0			22
04	12000 X	7884	-0-	-4116	-0-	712 11	1 4	6367 794	3 9	Y	722	718	0			26
05	11067 X	9681	-0-	-1386	-0-	710 17	1 4	8053 901	3 9	Y	819	822	0			23
06	10380 X	7836	-0-	-2544	-0-	657 27	1 4	6381 771	3 9	Y	701	705	0			19
07	10106 X	8142	-0-	-1964	-0-	716 18	1 4	6543 865	3 9	Y	786	786	0			19
08	9672 X	7955	-0-	-1717	-0-	748 10	1 4	6327 870	3 9	Y	791	792	0			18



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1488 X	1476	-0-	-12	-0-	471	1	816	3	Y	167	166	0			4
						5	4	184	9							
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480						
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							
08	6324 X	3940	-0-	-2384	-0-	627	1	2754	3	Y	502	511	0			12
						7	4	552	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373						
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							
08	10571 X	2047	-0-	-8524	-0-	322	1	155	3	Y	1374	1398	0			54
						59	4	1511	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437						
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							
08	20274 X	17402	-0-	-2872	-0-	1481	1	15019	3	Y	654	687	0			33
						183	4	719	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23777 X	15949	-0-	-7828	-0-	1481	1 13780	3 815	3 Y	559	564	0			44
						73	4 615	9 618							
04	20520 X	14290	-0-	-6230	-0-	1343	1 12246	3 618	3 Y	562	552	0			54
						83	4 618	9 618							
05	20553 X	14136	-0-	-6417	-0-	1465	1 11932	3 648	3 Y	589	578	0			65
						91	4 648	9 648							
06	19890 X	15467	-0-	-4423	-0-	1642	1 12996	3 735	3 Y	668	661	0			72
						94	4 735	9 735							
07	19034 X	13307	-0-	-5727	-0-	1423	1 11131	3 656	3 Y	596	616	0			52
						97	4 656	9 656							
08	15934 X	5719	-0-	-10215	-0-	1006	1 4151	3 438	3 Y	398	430	0			20
						124	4 438	9 438							

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

03	13640 X	11970	-0-	-1670	-0-	1050	1 10184	3 701	3 Y	637	634	0			12
						35	4 701	9 701							
04	12720 X	10372	-0-	-2348	-0-	1017	1 8731	3 600	3 Y	545	546	0			11
						24	4 600	9 600							
05	13144 X	10835	-0-	-2309	-0-	1094	1 9096	3 618	3 Y	562	563	0			10
						27	4 618	9 618							
06	11580 X	8885	-0-	-2695	-0-	1114	1 7096	3 630	3 Y	573	565	0			18
						45	4 630	9 630							
07	11966 X	10731	-0-	-1235	-0-	1274	1 8861	3 556	3 Y	505	507	0			16
						40	4 556	9 556							
08	11966 X	10610	-0-	-1356	-0-	1063	1 8254	3 1267	3 Y	1152	1136	0			32
						26	4 1267	9 1267							

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

03	16430 X	4500	-0-	-11930	-0-	634	1 3514	3 332	3 Y	302	313	0			6
						20	4 332	9 332							
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-				Y	-0-	6	0			-0-
05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-				Y	-0-					-0-
06	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-				Y	-0-					-0-
07	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

03	13268 X	12654	-0-	-614	-0-	1054	1 10488	3 1077	3 Y	979	988	0			18
						35	4 1077	9 1077							
04	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	1051	1 11777	3 942	3 Y	856	856	0			18
						25	4 942	9 942							
05	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	1141	1 12627	3 950	3 Y	864	866	0			16
						29	4 950	9 950							
06	13860 X	10886	-0-	-2974	-0-	908	1 9323	3 618	3 Y	562	561	0			17
						37	4 618	9 618							
07	14260 X	12210	-0-	-2050	-0-	984	1 10652	3 543	3 Y	494	495	0			16
						31	4 543	9 543							
08	14756 X	12428	-0-	-2328	-0-	1129	1 10527	3 745	3 Y	677	674	0			19
						27	4 745	9 745							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7812 X	6837	-0-	-975	-0-		387 1	5994 3	374 9		Y	340	340	2			9
04		7560 X	5282	-0-	-2278	-0-		82 4	374 9	362 1	4597 3	Y	254	255	2			8
05		8308 X	6133	-0-	-2175	-0-		44 4	279 9	368 1	5447 3	Y	242	245	2			5
06		8040 X	5499	-0-	-2541	-0-		52 4	266 9	303 1	4814 3	Y	264	260	2			9
07		8308 X	5307	-0-	-3001	-0-		92 4	290 9	332 1	4565 3	Y	286	288	2			7
08		6851 X	5818	-0-	-1033	-0-		95 4	315 9	378 1	4998 3	Y	339	333	2			13
								69 4	373 9									
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514																		
03		15252 X	8629	-0-	-6623	-0-		1052 1	6829 3	34 4	714 9	Y	649	650	0			12
04		14100 X	13259	-0-	-841	-0-		1392 1	10941 3	33 4	893 9	Y	812	807	0			17
05		14570 X	6887	-0-	-7683	-0-		1086 1	5316 3	26 4	459 9	Y	417	426	0			8
06		14100 X	12691	-0-	-1409	-0-		1363 1	10372 3	56 4	900 9	Y	818	801	0			25
07		13702 X	11515	-0-	-2187	-0-		1300 1	9363 3	40 4	812 9	Y	738	739	0			24
08		13702 X	9611	-0-	-4091	-0-		1130 1	7781 3	27 4	673 9	Y	612	619	0			17
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715																		
03		12338 X	6539	-0-	-5799	-0-		634 1	5474 3	18 4	413 9	Y	375	374	0			10
04		11940 X	6552	-0-	-5388	-0-		622 1	5395 3	17 4	518 9	Y	471	471	0			10
05		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-		1225 1	9455 3	29 4	967 9	Y	879	870	0			19
06		9720 X	8968	-0-	-752	-0-		900 1	7299 3	43 4	726 9	Y	660	668	0			11
07		9145 X	9130	-0-	-15	-0-		915 1	7493 3	17 4	705 9	Y	641	642	0			10
08		11687 X	7930	-0-	-3757	-0-		795 1	6539 3	25 4	571 9	Y	519	511	0			18
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790																		
03		15580 X	15580	-0-	-0-	-0-		1165 1	13338 3	33 4	1044 9	Y	949	939	0			24
04		17640 X	11853	-0-	-5787	-0-		930 1	10009 3	26 4	888 9	Y	807	813	0			18
05		18228 X	12860	-0-	-5368	-0-		990 1	10098 3	24 4	1748 9	Y	1589	1573	0			34
06		17640 X	10022	-0-	-7618	-0-		703 1	8029 3	34 4	1256 9	Y	1142	1156	0			20
07		15593 X	14698	-0-	-895	-0-		1222 1	11296 3	24 4	2156 9	Y	1960	1950	0			30
08		15593 X	12583	-0-	-3010	-0-		1033 1	9822 3	33 4	1695 9	Y	1541	1517	0			54

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436				
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		
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					
08	13981 X	13164	-0-	-817	-0-	1302	1 11018	3 Y	739	726 0	20		
						31	4 813	9					
NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500				
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					
08	18011 X	12637	-0-	-5374	-0-	1248	1 10732	3 Y	457	500 0	23		
						154	4 503	9					
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571				
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					
08	5022 X	4816	-0-	-206	-0-	785	1 3436	3 Y	518	508 0	18		
						25	4 570	9					
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396				
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					
08	19220 X	15338	-0-	-3882	-0-	1076	1 12708	3 Y	1399	1402 0	33		
						15	4 1539	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #: 7H		RRCID -> 287163		COMPL. DATE 11/02/2019			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	20336 X	18843	-0-	-1493	-0-	972 1	16297 3	Y	1405	1412 0	39		
04	19680 X	16303	-0-	-3377	-0-	28 4	1546 9	Y	1228	1223 0	44		
05	19623 X	14163	-0-	-5460	-0-	860 1	14078 3	Y	981	997 0	28		
06	18780 X	15177	-0-	-3603	-0-	14 4	1351 9	Y	1250	1243 0	35		
07	19189 X	15865	-0-	-3324	-0-	717 1	12349 3	Y	1334	1337 0	32		
08	18848 X	14811	-0-	-4037	-0-	18 4	1079 9	Y	1265	1267 0	30		
						1000 1	12760 3	Y					
						42 4	1375 9	Y					
						1087 1	13283 3	Y					
						28 4	1467 9	Y					
						1091 1	12313 3	Y					
						15 4	1392 9	Y					
-----													
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #: 10H		RRCID -> 287170		COMPL. DATE 11/06/2019			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318				
03	21204 X	19696	-0-	-1508	-0-	1027 1	17055 3	Y	1441	1448 0	40		
04	19560 X	14284	-0-	-5276	-0-	29 4	1585 9	Y	1176	1174 0	42		
05	20708 X	14004	-0-	-6704	-0-	758 1	12219 3	Y	1077	1089 0	30		
06	20040 X	14485	-0-	-5555	-0-	13 4	1294 9	Y	1357	1349 0	38		
07	20460 X	15916	-0-	-4544	-0-	680 1	12122 3	Y	1395	1400 0	33		
08	19282 X	14694	-0-	-4588	-0-	17 4	1185 9	Y	1294	1297 0	30		
						851 1	12105 3	Y					
						36 4	1493 9	Y					
						989 1	13366 3	Y					
						26 4	1535 9	Y					
						985 1	12273 3	Y					
						13 4	1423 9	Y					
-----													
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019			TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952				
03	30752 X	26601	-0-	-4151	-0-	1439 1	23304 3	Y	1643	1645 0	30		
04	29100 X	21587	-0-	-7513	-0-	51 4	1807 9	Y	1313	1316 0	27		
05	30070 X	25230	-0-	-4840	-0-	1163 1	18952 3	Y	1668	1664 0	31		
06	26550 X	21709	-0-	-4841	-0-	28 4	1444 9	Y	1315	1305 0	41		
07	27125 X	22103	-0-	-5022	-0-	1402 1	21957 3	Y	1279	1279 0	41		
08	26598 X	22269	-0-	-4329	-0-	36 4	1835 9	Y	1579	1577 0	43		
						1195 1	19017 3	Y					
						50 4	1447 9	Y					
						1408 1	19243 3	Y					
						45 4	1407 9	Y					
						1429 1	19068 3	Y					
						35 4	1737 9	Y					
-----													
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019			TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159				
03	18631 X	5997	-0-	-12634	-0-	967 1	3957 3	Y	947	958 0	17		
04	23686 X	23686	-0-	-0-	-0-	31 4	1042 9	Y	1580	1565 0	32		
05	26598 X	7113	-0-	-19485	-0-	1656 1	20253 3	Y	671	691 0	12		
06	25740 X	21	-0-	-25719	-0-	39 4	1738 9	Y	1	13 0	-0-		
07	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-	1060 1	5289 3	Y	-0-	-0-	-0-		
08	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-	26 4	738 9	Y	-0-	-0-	-0-		
						16 1	3 3	Y					
						1 4	1 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		30380 X	29493	-0-	-887	-0-	2005 1	25817 3	1602 9	Y	1456	1445	0			27
04		26010 X	21652	-0-	-4358	-0-	1577 1	18775 3	1262 9	Y	1147	1150	0			24
05		24893 X	22355	-0-	-2538	-0-	1663 1	19362 3	1288 9	Y	1171	1173	0			22
06		28530 X	25859	-0-	-2671	-0-	1744 1	22760 3	1283 9	Y	1166	1152	0			36
07		29481 X	21984	-0-	-7497	-0-	1650 1	19263 3	1019 9	Y	926	932	0			30
08		29481 X	24061	-0-	-5420	-0-	1688 1	20881 3	1450 9	Y	1318	1312	0			36
-----																
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226																
03		36177 X	30019	-0-	-6158	-0-	1739 1	25652 3	2567 9	Y	2334	2325	0			43
04		32760 X	27182	-0-	-5578	-0-	1577 1	23874 3	1693 9	Y	1539	1550	0			32
05		36642 X	30345	-0-	-6297	-0-	1758 1	26648 3	1894 9	Y	1722	1722	0			32
06		35460 X	28572	-0-	-6888	-0-	1610 1	25264 3	1631 9	Y	1483	1469	0			46
07		36177 X	27144	-0-	-9033	-0-	1552 1	24072 3	1470 9	Y	1336	1339	0			43
08		30349 X	25786	-0-	-4563	-0-	1407 1	22760 3	1584 9	Y	1440	1443	0			40
-----																
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367																
03		29822 X	13780	-0-	-16042	-0-	1348 1	11367 3	1020 9	Y	927	924	0			17
04		28860 X	11625	-0-	-17235	-0-	1259 1	9173 3	1163 9	Y	1057	1052	0			22
05		18755 X	900	-0-	-17855	-0-	722 1	60 3	101 9	Y	92	112	0			2
06		13350 X	1115	-0-	-12235	-0-	648 1	26 4	441 9	Y	401	391	0			12
07		13795 X	514	-0-	-13281	-0-	460 1	14 4	40 9	Y	36	47	0			1
08		13795 X	94	-0-	-13701	-0-	69 1	2 4	23 9	Y	21	21	0			1
-----																
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165																
03		21979 X	21621	-0-	-358	-0-	1712 1	17877 3	2009 9	Y	1826	1843	0			34
04		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1563 1	18263 3	2252 9	Y	2047	2021	0			60
05		20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	1510 1	16680 3	2087 9	Y	1897	1900	0			57
06		20910 X	17824	-0-	-3086	-0-	1541 1	14328 3	1931 9	Y	1755	1777	0			35
07		22723 X	18094	-0-	-4629	-0-	1439 1	14979 3	1657 9	Y	1506	1496	0			45
08		22847 X	17083	-0-	-5764	-0-	1387 1	14231 3	1448 9	Y	1316	1318	0			43

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403				
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		
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						
08	7347 X	6220	-0-	-1127	-0-	771 1	4859 3	Y	408	400 0	16		
						141 4	449 9						
-----													
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929				
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						
08	12276 X	9167	-0-	-3109	-0-	894 1	7094 3	Y	1046	1024 0	37		
						28 4	1151 9						
-----													
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329				
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						
08	15748 X	11392	-0-	-4356	-0-	1174 1	9851 3	Y	300	295 0	11		
						37 4	330 9						
-----													
MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762				
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						
*08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	390 1	3455 3	Y	1010	1003 0	27		
						8 4	1111 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12792		- 17065				
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							
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	582	1	148	3	Y	439	436	0			14
						7	4	483	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 #:		3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12221	PERF.12429	- 19397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		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					
08		24366 X	16972	-0-	-7394	-0-	1143 1	13684 3	Y	1760	1740 0		70
							209 4	1936 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12473	- 19526	
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					
08		26164 X	19928	-0-	-6236	-0-	1283 1	15889 3	Y	2292	2264 0		91
							235 4	2521 9					
-----													
FOSTER UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	288703	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12923	- 18619	
03		23405 X	16930	-0-	-6475	-0-	922 1	14143 3	Y	1672	1692 0		46
							26 4	1839 9					
04		22650 X	16603	-0-	-6047	-0-	883 1	14064 3	Y	1492	1485 0		53
							15 4	1641 9					
05		23405 X	18765	-0-	-4640	-0-	973 1	14530 3	Y	2944	2914 0		83
							24 4	3238 9					
06		19320 X	16347	-0-	-2973	-0-	949 1	13423 3	Y	1759	1793 0		49
							40 4	1935 9					
07		19592 X	15806	-0-	-3786	-0-	973 1	12909 3	Y	1725	1733 0		41
							26 4	1898 9					
08		17670 X	14625	-0-	-3045	-0-	967 1	11839 3	Y	1642	1645 0		38
							13 4	1806 9					
-----													
FOSTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	288719	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12835	- 18724	
03		11501 X	8710	-0-	-2791	-0-	814 1	7120 3	Y	686	691 0		19
							21 4	755 9					
04		10470 X	7219	-0-	-3251	-0-	715 1	5813 3	Y	618	615 0		22
							11 4	680 9					
05		9703 X	8202	-0-	-1501	-0-	652 1	6882 3	Y	593	598 0		17
							16 4	652 9					
06		8910 X	7317	-0-	-1593	-0-	619 1	6063 3	Y	554	556 0		15
							26 4	609 9					
07		9083 X	7390	-0-	-1693	-0-	653 1	6098 3	Y	565	567 0		13
							17 4	622 9					
08		8649 X	6655	-0-	-1994	-0-	646 1	5432 3	Y	517	518 0		12
							8 4	569 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KOWALIK 228-1R															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3782 X	2431	-0-	-1351	-0-	792 1	1187 3	20 4	432 9	Y	393	387 0			10
04	3660 X	2149	-0-	-1511	-0-	699 1	1025 3	19 4	406 9	Y	369	371 0			8
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	833 1	2851 3	19 4	363 9	Y	330	331 0			7
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	673 1	1747 3	32 4	267 9	Y	243	246 0			4
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	720 1	1794 3	13 4	267 9	Y	243	243 0			4
08	4061 X	2763	-0-	-1298	-0-	650 1	1798 3	20 4	295 9	Y	268	263 0			9
FOSTER UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682															
03	13981 X	6687	-0-	-7294	-0-	622 1	5381 3	16 4	668 9	Y	607	601 0			17
04	9000 X	8009	-0-	-991	-0-	661 1	6557 3	11 4	780 9	Y	709	701 0			25
05	8866 X	3870	-0-	-4996	-0-	455 1	2982 3	11 4	422 9	Y	384	398 0			11
06	6870 X	2924	-0-	-3946	-0-	470 1	2145 3	19 4	290 9	Y	264	268 0			7
07	8277 X	3135	-0-	-5142	-0-	528 1	2289 3	13 4	305 9	Y	277	277 0			7
08	8060 X	3722	-0-	-4338	-0-	571 1	2752 3	7 4	392 9	Y	356	355 0			8
SCR G-MOBIL C SA															
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752															
03	19282 X	16806	-0-	-2476	-0-	962 1	13194 3	205 4	2445 9	Y	2223	2215 0			60
04	17190 X	13721	-0-	-3469	-0-	949 1	10883 3	114 4	1775 9	Y	1614	1624 0			50
05	16120 X	14576	-0-	-1544	-0-	988 1	11641 3	140 4	1807 9	Y	1643	1657 0			36
06	16260 X	12872	-0-	-3388	-0-	863 1	10425 3	261 4	1323 9	Y	1203	1198 0			41
07	16802 X	13368	-0-	-3434	-0-	893 1	11020 3	255 4	1200 9	Y	1091	1106 0			26
08	16802 X	13890	-0-	-2912	-0-	966 1	11361 3	177 4	1386 9	Y	1260	1236 0			50
FOSTER UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478															
03	18631 X	12935	-0-	-5696	-0-	855 1	11136 3	24 4	920 9	Y	836	844 0			23
04	16170 X	10468	-0-	-5702	-0-	736 1	9041 3	12 4	679 9	Y	617	618 0			22
05	14911 X	9890	-0-	-5021	-0-	638 1	8424 3	16 4	812 9	Y	738	739 0			21
06	14070 X	9313	-0-	-4757	-0-	594 1	7843 3	25 4	851 9	Y	774	774 0			21
07	12927 X	9094	-0-	-3833	-0-	613 1	7641 3	16 4	824 9	Y	749	752 0			18
08	12927 X	8257	-0-	-4670	-0-	606 1	6836 3	8 4	807 9	Y	734	735 0			17

OIL AND GAS DIVISION

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
-----																
HOLLMAN UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	289273	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12381	- 19094				
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							
08	4371 X	2636	-0-	-1735	-0-	447	1	1744	3	Y	392	384	0			14
						14	4	431	9							
-----																
HOLLMAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289274	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12355	- 20143				
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							
08	4061 X	3506	-0-	-555	-0-	496	1	2498	3	Y	451	443	0			16
						16	4	496	9							
-----																
HOLLMAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	289275	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12388	- 19590				
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							
08	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	454	1	2084	3	Y	1029	1011	0			36
						14	4	1132	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	289484	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	13048	PERF.	12876	- 19129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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					
08	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	1453	292 1	924 3	Y	203	293 0	51	
							14 4	223 9					
-----													
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		4H	RRCID ->	289564	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	13008	- 19414
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	
08		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
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-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		7H	RRCID ->	289566	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	12894	- 19420
03		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	329 1	2297 3	Y	956	994 0	229	
							320 4	1052 9					
04		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	238 1	3156 3	Y	1065	1050 0	244	
							57 4	1172 9					
05		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	219 1	3659 3	Y	667	766 0	145	
							41 4	734 9					
06		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	242 1	4203 3	Y	567	574 0	138	
							24 4	624 9					
07		3100 X	2439	-0-	-661	-0-	181 1	1579 3	Y	589	563 0	164	
							31 4	648 9					
*08		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	422 1	2883 3	Y	559	581 0	142	
							20 4	615 9					
-----													
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		8H	RRCID ->	289567	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	12995	- 19420
03		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	402 1	1550 3	Y	597	548 0	143	
							391 4	657 9					
04		3000 N	3202	-0-	202	202	190 1	2273 3	Y	630	629 0	144	
							46 4	693 9					
05		3100 N	3169	-0-	69	271	152 1	2567 3	Y	383	444 0	83	
							29 4	421 9					
06		3000 N	3155	-0-	155	426	203 1	2557 3	Y	341	341 0	83	
							20 4	375 9					
07		3433 X	3007	-0-	-426	-0-	347 1	2184 3	Y	379	356 0	106	
							59 4	417 9					
*08		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	476 1	2011 3	Y	371	383 0	94	
							23 4	408 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1178 N	982	-0-	-196	-0-	133 1	32 3	Y	625	615 0	150
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	129 4	688 9	Y	43	183 0	10
05	3100 N	3564	-0-	464	464	265 1	7 3	Y	2276	1792 0	494
06	3000 N	4435	-0-	1435	1899	64 4	47 9	Y	1957	1975 0	476
07	3100 N	5079	-0-	1979	3878	425 1	555 3	Y	1746	1735 0	487
*08	12958 X	9080	-0-	-3878	-0-	80 4	2504 9	Y	2054	2020 0	521
						316 1	1934 3				
						32 4	2153 9				
						62 4	1921 9				
						1138 1	5628 3	Y			
						55 4	2259 9				
-----											
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381		
03	5580 X	3235	-0-	-2345	-0-	261 1	2222 3	Y	453	473 0	109
04	5400 X	3598	-0-	-1802	-0-	254 4	498 9	Y	98	184 0	23
05	3782 X	2127	-0-	-1655	-0-	365 1	3037 3	Y	152	142 0	33
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	88 4	108 9	Y	509	418 0	124
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	344 1	1551 3	Y	480	470 0	134
08	DLQ G-10	2857	-0-	2857	2857	65 4	167 9	Y	543	539 0	138
						489 1	2139 3	Y			
						49 4	560 9				
						307 1	1505 3	Y			
						52 4	528 9				
						707 1	1519 3	Y			
						34 4	597 9				
-----											
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413		
03	97092 X	63563	-0-	-33529	-0-	2982 1	50847 3	Y	8767	8806 0	122
04	93960 X	59211	-0-	-34749	-0-	90 4	9644 9	Y	7655	7655 0	122
05	91326 X	54126	-0-	-37200	-0-	2578 1	48137 3	Y	6498	6486 0	134
06	88380 X	71105	-0-	-17275	-0-	75 4	8421 9	Y	7179	7267 0	46
07	90303 X	67767	-0-	-22536	-0-	2414 1	44429 3	Y	6151	6152 0	45
08	63550 X	62742	-0-	-808	-0-	135 4	7148 9	Y	5484	5482 0	47
						3452 1	59655 3	Y			
						101 4	7897 9				
						3200 1	57663 3	Y			
						138 4	6766 9				
						3105 1	53506 3	Y			
						99 4	6032 9				
-----											
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11		WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021			TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913		
03	79236 X	50278	-0-	-28958	-0-	2083 1	43654 3	Y	4072	4114 0	112
04	69030 X	48299	-0-	-20731	-0-	62 4	4479 9	Y	4723	4667 0	168
05	66557 X	43920	-0-	-22637	-0-	2054 1	41015 3	Y	4356	4401 0	123
06	64410 X	37342	-0-	-27068	-0-	35 4	5195 9	Y	4084	4094 0	113
07	59396 X	35151	-0-	-24245	-0-	1693 1	37391 3	Y	3863	3884 0	92
08	50282 X	35125	-0-	-15157	-0-	44 4	4792 9	Y	3856	3858 0	90
						1634 1	31147 3	Y			
						69 4	4492 9				
						1609 1	29249 3	Y			
						44 4	4249 9				
						1673 1	29186 3	Y			
						24 4	4242 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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					
08	36177 X	26453	-0-	-9724	-0-	1200	1	22578	3	Y	2415	2422	0	56
						18	4	2657	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
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					
*08	79155 X	79155	-0-	-0-	-0-	3817	1	68191	3	Y	6386	6386	0	55
						122	4	7025	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
03	132804 X	111251	-0-	-21553	-0-	5006	1	91647	3	Y	13131	13133	0	183
						154	4	14444	9					
04	128520 X	90268	-0-	-38252	-0-	3917	1	74228	3	Y	10916	10925	0	174
						115	4	12008	9					
05	119567 X	66036	-0-	-53531	-0-	2909	1	54429	3	Y	7760	7774	0	160
						162	4	8536	9					
06	107670 X	40158	-0-	-67512	-0-	1787	1	31838	3	Y	5892	6014	0	38
						52	4	6481	9					
07	111259 X	37697	-0-	-73562	-0-	1532	1	29965	3	Y	5576	5573	0	41
						66	4	6134	9					
08	86552 X	34453	-0-	-52099	-0-	1475	1	27021	3	Y	5373	5368	0	46
						47	4	5910	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
03	30969 X	17799	-0-	-13170	-0-	1130	1	13121	3	Y	3212	3254	0	60
						15	4	3533	9					
04	25530 X	17248	-0-	-8282	-0-	992	1	13145	3	Y	2809	2787	0	82
						21	4	3090	9					
05	25668 X	15528	-0-	-10140	-0-	768	1	12159	3	Y	2351	2362	0	71
						15	4	2586	9					
06	20160 X	14279	-0-	-5881	-0-	951	1	10556	3	Y	2506	2528	0	49
						15	4	2757	9					
07	19902 X	14387	-0-	-5515	-0-	830	1	10981	3	Y	2332	2312	0	69
						11	4	2565	9					
08	17825 X	13321	-0-	-4504	-0-	737	1	10093	3	Y	2256	2252	0	73
						9	4	2482	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290538		COMPL. DATE 06/07/2021			TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736				
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	* AMT	EOM BALANCE
03	24490 X	15027	-0-	-9463	-0-	1157	1 10586	3 Y	2971	3013	0		55
						16	4 3268	9					
04	21840 X	6677	-0-	-15163	-0-	417	1 4826	3 Y	1295	1312	0		38
						9	4 1425	9					
05	28290 X	28290	-0-	-0-	-0-	1474	1 20498	3 Y	5717	5583	0		172
						29	4 6289	9					
06	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1263	1 14490	3 Y	4258	4346	0		84
						20	4 4684	9					
07	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	1102	1 14325	3 Y	3601	3579	0		106
						15	4 3961	9					
08	28303 X	17824	-0-	-10479	-0-	842	1 13204	3 Y	3425	3420	0		111
						10	4 3768	9					
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #: 12H		RRCID -> 290748		COMPL. DATE 10/12/2021			TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300				
03	77500 X	29397	-0-	-48103	-0-	1189	1 25595	3 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 Y	495	481	0		14
						19	4 545	9					
06	69060 X	11670	-0-	-57390	-0-	765	1 9854	3 Y	926	914	0		26
						32	4 1019	9					
07	61721 X	5895	-0-	-55826	-0-	464	1 4720	3 Y	635	646	0		15
						12	4 699	9					
08	12307 X	19	-0-	-12288	-0-	10	1 9	9 Y	8	23	0		-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292857		COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168				
05	0 W	87405	-0-	87405	87405	737	1 66359	3 Y	18393	18150	0		243
						77	4 20232	9					
06	0 W	162591	-0-	162591	249996	1220	1 127207	3 Y	30905	30890	0		258
						168	4 33996	9					
07	0 W	154649	-0-	154649	404645	1060	1 129493	3 Y	21802	21870	0		190
						114	4 23982	9					
*08	554658 X	150013	-0-	-404645	-0-	1011	1 132260	3 Y	15144	15179	0		155
						84	4 16658	9					
MURPHY-KOTARA 2H SA		WELL #: 2H		RRCID -> 292863		COMPL. DATE 05/15/2022			TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808				
05	0 W	82764	-0-	82764	82764	692	1 62421	3 Y	17799	17564	0		235
						72	4 19579	9					
06	0 W	162316	-0-	162316	245080	1221	1 121946	3 Y	35443	35383	0		295
						162	4 38987	9					
07	0 W	124563	-0-	124563	369643	837	1 95550	3 Y	25538	25610	0		223
						84	4 28092	9					
*08	470189 X	100546	-0-	-369643	-0-	661	1 76073	3 Y	21604	21606	0		221
						48	4 23764	9					
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292864		COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867				
05	0 W	80755	-0-	80755	80755	672	1 61816	3 Y	16541	16322	0		219
						72	4 18195	9					
06	0 W	154269	-0-	154269	235024	982	1 116319	3 Y	33467	33407	0		279
						154	4 36814	9					
07	0 W	127648	-0-	127648	362672	765	1 95113	3 Y	28805	28832	0		252
						84	4 31686	9					
*08	462707 X	100035	-0-	-362672	-0-	580	1 73438	3 Y	23610	23621	0		241
						46	4 25971	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		0 W	78845	-0-	78845	78845	660 1	58861 3	19256 9	Y	17505	17274 0		231
							68 4	19256 9						
06		0 W	156377	-0-	156377	235222	1176 1	117902 3	37143 9	Y	33766	33716 0		281
							156 4	37143 9						
07		0 W	133934	-0-	133934	369156	899 1	101632 3	31314 9	Y	28467	28499 0		249
							89 4	31314 9						
*08	460183	X	91027	-0-	-369156	-0-	599 1	69332 3	21052 9	Y	19138	19191 0		196
							44 4	21052 9						
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 12801 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC														
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923														
03	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	750 1	1986 3	699 9	N	635	555 1		402
							750 1	1953 3	595 9	N	541	551 1		392
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	750 1	1872 3	714 9	N	649	702 1		339
							750 1	1692 3	534 9	N	485	549 1		275
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	750 1	2039 3	601 9	N	546	556 1		265
							750 1	1665 3	573 9	N	521	384 1		402
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	750 1							
07	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	750 1							
08	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	750 1							
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
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-
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670 2			N	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327															
HAMMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 264456		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DENA FOREHAND		WELL #: 2H		RRCID -> 264458		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815									
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	
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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									
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	6232	3	Y	196	196	0			40	
06	3300 X	2267	-0-	-1033	-0-	175	1	2047	3	Y	145	153	0			32	
07	3410 X	2159	-0-	-1251	-0-	216	9	1905	3	Y	129	146	0			15	
08	6634 X	2295	-0-	-4339	-0-	60	1	1853	3	Y	234	224	0			25	
						160	9	142	9								
						56	4	257	9								
						76	1										
						109	4										
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID -> 257844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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-	
08	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									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	713 X	414	-0-	-299	-0-	64	1	350	3	Y	-0-			-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

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-			370
*07	3100 N	3617	-0-	517	517	102	1	3422	3	Y	-0-	186	1	184
						93	4							
*08	T. A.	5617	-0-	5617	6134	152	1	4922	3	Y	378	374	1	188
						127	4	416	9					

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

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

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

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

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

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

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

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					
08	868 X	575	-0-	-293	-0-	20	1	477	3	Y	42	43	0	4
						32	4	46	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842					
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	
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	346 74	1 9	2833	3	Y	67	59 0	25
04	2460 X	2069	-0-	-391	-0-	255 57	1 9	1757	3	Y	52	67 0	10
05	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	271 50	1 9	1851	3	Y	45	46 0	9
06	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	253 56	1 9	1995	3	Y	51	49 0	11
07	3255 X	2201	-0-	-1054	-0-	246 48	1 9	1907	3	Y	44	50 0	5
08	2976 X	1492	-0-	-1484	-0-	190 24	1 9	1278	3	Y	22	25 0	2
-----													
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 260956		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361					
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	79 2	1 4	938	3	Y	19	18 0	7
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	85 3	1 4	963	3	Y	11	16 0	2
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65 2	1 4	1011	3	Y	24	21 0	5
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50 1	1 4	967	3	Y	22	22 0	5
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	52 31	1 4	755	3	Y	19	22 0	2
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	55 38	1 4	1022	3	Y	37	35 0	4
-----													
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290					
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	210 256	1 9	5236	3	Y	233	190 1	202
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	162 207	1 9	5199	3	Y	188	188 1	202
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	108 414	1 9	3836	3	Y	376	376 1	202
06	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	97 205	1 9	3306	3	Y	186	186 1	202
07	3968 X	2789	-0-	-1179	-0-	77 24	1 4	2632	3	Y	51	185 1	68
08	5766 X	2502	-0-	-3264	-0-	64 18	1 4	2091	3	Y	299	185 1	182

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 DLOGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1	1064 3	Y	29			229
						32 9						
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23 1	773 3	Y	29	185 1		73
						15 4	32 9					
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	40 1	1297 3	Y	79			152
						46 4	87 9					

-----  
 GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735  
 -----

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-
08	0 X	-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  
 -----

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						
08	3875 X	3226	-0-	-649	-0-	396 1	2674 3	Y	142	146 0		15
						156 9						

-----  
 THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796  
 -----

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	2889	-0-	-614	-0-	2685 3	204 9	N	185	185 1		-0-
*08	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	2309 3	846 9	N	769	769 1		-0-

-----  
 MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236  
 -----

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					
08	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	167 1	3205 3	Y	104	103 0		11
						23 4	114 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

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									
08	6572 X	6545	-0-	-27	-0-	823	1	5536	3	Y	169	171	0			18
						186	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

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

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	118	1	1390	3	Y	64	69	0			24
						3	4	70	9							
04	990 N	818	-0-	-172	-0-	64	1	723	3	Y	26	45	0			5
						2	4	29	9							
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	Y	47	42	0			10
						2	4	52	9							
06	1110 N	948	-0-	-162	-0-	44	1	862	3	Y	37	39	0			8
						1	4	41	9							
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	47	1	704	3	Y	33	37	0			4
						8	4	36	9							
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	39	1	747	3	Y	64	61	0			7
						5	4	70	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 X	435	-0-	-216	-0-	45	1	390	3	Y	-0-			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1080 X	750	-0-	-330	-0-	149	1	601	3	Y	-0-			-0-
*07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	68	1	376	3	Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

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

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

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

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

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-
05	3937 X	266	-0-	-3671	-0-	7	1	259	3	Y	-0-			-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	130	1	4435	3	Y	119	93	0	26
						131	9							
07	3782 X	3585	-0-	-197	-0-	92	1	3097	3	Y	264	259	0	31
						106	4	290	9					
08	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	95	1	3071	3	Y	213	221	0	23
						101	4	234	9					

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

03	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	335	1	2755	3	Y	158	192	0	60
						174	9							
04	3330 X	337	-0-	-2993	-0-	40	1	278	3	Y	17	74	0	3
						19	9							
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	544	1	3710	3	Y	104	86	0	21
						114	9							
06	3330 X	2927	-0-	-403	-0-	319	1	2519	3	Y	81	84	0	18
						89	9							
07	3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	217	1	1679	3	Y	26	41	0	3
						29	9							
*08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	666	1	4469	3	Y	30	30	0	3
						33	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3627 X	3541	-0-	-86	-0-	380	1	3103	3	Y	53	35	0		20
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	58	9	409	1	Y	29	43	0		6
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	32	9	409	1	Y	14	17	0		3
06	3420 X	3193	-0-	-227	-0-	15	9	348	1	Y	87	71	0		19
07	3534 X	3171	-0-	-363	-0-	96	9	355	1	Y	59	71	0		7
*08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	65	9	403	1	Y	74	73	0		8
						81	9								

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	27	1	707	3	Y	204	222	0		77
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	224	9	21	1	Y	244	273	0		48
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	268	9	21	1	Y	234	234	0		48
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	257	9	19	1	Y	224	223	0		49
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	246	9	11	1	Y	117	152	0		14
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	8	4	21	1	Y	188	182	0		20
						31	4								

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	131	1	3319	3	Y	392	442	0		148
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	431	9	102	1	Y	457	515	0		90
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	503	9	95	1	Y	450	448	0		92
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	495	9	94	1	Y	462	453	0		101
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	508	9	93	1	Y	384	440	0		45
*08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	66	4	134	1	Y	412	413	0		44
						135	4								

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

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

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

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-				168
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
08	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									
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	220 1	5491 3	Y	924	879 0	349
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1016 9	4746 3	Y	1461	1522 0	288
05	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	144 1	4622 3	Y	1656	1604 0	340
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1607 9	4103 3	Y	886	1032 0	194
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	125 1	2777 3	Y	257	421 0	30
*08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	1822 9	3071 3	Y	422	407 0	45
						118 1	464 9				
						975 9					
						82 1					
						71 4					
						127 1					
						158 4					
-----											
PHILLIPPE GUI		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602			
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2 1	180 3	Y	193	190 0	73
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	212 9	239 3	Y	168	208 0	33
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	3 1	611 3	Y	86	101 0	18
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	185 9	95 9				
07	434 N	29	-0-	-405	-0-	405 1	388 3	Y	90	88 0	20
08	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	2 4	99 9				
						331 1	21 3	Y	4	23 0	1
						1 4	4 9				
						3 1	9 3	Y	-0-	1 0	-0-
						1 4					
						1 1					
-----											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347			
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	Y	40	25 0	15
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	44 9	48 3	Y	11	24 0	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-	2 0	-0-
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	12 9		Y	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 3	94 3	Y	23	20 0	3
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	25 9	Y	18	19 0	2
						3 4	83 3				
						2 4	20 9				
-----											
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141																
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	EOM BALANCE
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								
*08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-		320	1	2194	3	Y	363	373	0		39
							399	9								
-----																
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451																
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	3187	-0-	-1525	-0-		2880	3	307	9	N	279	279	1		-0-
*08	4712 X	3317	-0-	-1395	-0-		2160	3	1157	9	N	1052	1052	1		-0-
-----																
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649																
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						
*08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-		173	1	5624	3	Y	372	336	0		40
							185	4	409	9						
-----																
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928																
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		153	1	2085	3	Y	219	207	0		83
							6	4	241	9						
04	1980 N	1232	-0-	-748	-0-		75	1	1057	3	Y	88	154	0		17
							3	4	97	9						
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-	17	0		-0-
06	3000 N	3118	-0-	118	118		146	1	2601	3	Y	331	258	0		73
							7	4	364	9						
07	2323 N	2205	-0-	-118	-0-		102	1	1824	3	Y	208	257	0		24
							50	4	229	9						
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5	1	82	3	Y	-0-	24	0		-0-
							1	4								
-----																
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208																
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-				16
04	510 X	8	-0-	-502	-0-		1	1	7	3	Y	-0-				16
05	186 X	121	-0-	-65	-0-		28	1	93	3	Y	-0-				16
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		345	1	1393	3	Y	-0-				16
07	505 X	505	-0-	-0-	-0-		128	1	377	3	Y	-0-				16
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		24	1	134	3	Y	-0-				16

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	80	1	2008	3	Y	141					233
						155	9									
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	-0-					233
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					233
*06	2070 N	1	-0-	-2069	-0-	1	3			Y	-0-					233
*07	3100 N	3783	-0-	683	683	102	1	3461	3	Y	152	186	1			199
						53	4	167	9							
*08	3369 X	2686	-0-	-683	-0-	78	1	2532	3	Y	-0-					199
						76	4									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

03	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	874	1	7143	3	Y	146	170	0			55
						161	9									
04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	1086	1	7479	3	Y	184	203	0			36
						202	9									
05	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	1111	1	7571	3	Y	180	179	0			37
						198	9									
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	965	1	7609	3	Y	128	137	0			28
						141	9									
07	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	1080	1	8371	3	Y	139	151	0			16
						153	9									
08	9052 X	8064	-0-	-988	-0-	1030	1	6922	3	Y	102	107	0			11
						112	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

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							
*08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	158	1	2996	3	Y	301	291	0			32
						74	4	331	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	149 1 504 9	3769 3	Y	458	500 0	173
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	106 1 641 9	3381 3	Y	583	641 0	115
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	99 1 938 9	3584 3	Y	853	793 0	175
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	96 1 763 9	3338 3	Y	694	717 0	152
07	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	91 1 87 4	3093 3	Y	444	544 0	52
*08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	155 1 213 4	3772 3	Y	519	516 0	55
RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012			TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542		
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	136 1 193 9	1134 3	Y	175	171 0	66
04	1530 N	707	-0-	-823	-0-	71 1 128 9	508 3	Y	116	159 0	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 0	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	184 1 124 9	1463 3	Y	113	88 0	25
07	744 N	20	-0-	-724	-0-	3 3	17 9	Y	15	38 0	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644		
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	133 1 6 4	1811 3	Y	125	160 0	47
04	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	117 1 5 4	1639 3	Y	91	120 0	18
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51 1 3 4	919 3	Y	51	59 0	10
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	107 1 5 4	1898 3	Y	113	98 0	25
07	1922 N	158	-0-	-1764	-0-	8 1 6 4	133 3	Y	10	34 0	1
08	1023 N	4	-0-	-1019	-0-	4 3	11 9	Y	-0-	1 0	-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536		
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	93 1 3 4	1097 3	Y	772	555 0	291
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	95 1 3 4	1078 3	Y	109	379 0	21
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	1041 3	Y	98	99 0	20
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	51 1 1 4	988 3	Y	74	78 0	16
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	58 1 36 4	843 3	Y	79	86 0	9
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	49 1 25 4	956 3	Y	265	246 0	28
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																			
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980																			
03		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	-0-						Y	-0-	120	0			-0-
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		2945 X	191	-0-	-2754	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	60	53	0				7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9			Y	-0-	7	0				-0-
-----																			
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609																			
03		4929 X	4534	-0-	-395	-0-	-0-	298	1	4051	3	Y	157	206	0				59
04		4770 X	4648	-0-	-122	-0-	-0-	12	4	173	9	Y	173	198	0				34
05		4929 X	4682	-0-	-247	-0-	-0-	296	1	4150	3	Y	330	296	0				68
06		4740 X	4373	-0-	-367	-0-	-0-	12	4	190	9	Y	170	201	0				37
07		4805 X	4340	-0-	-465	-0-	-0-	224	1	4083	3	Y	153	172	0				18
08		4185 X	3957	-0-	-228	-0-	-0-	12	4	363	9	Y	134	138	0				14
								223	1	3952	3	Y							
								11	4	187	9	Y							
								216	1	3823	3	Y							
								133	4	168	9	Y							
								197	1	3491	3	Y							
								122	4	147	9	Y							
-----																			
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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		9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

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

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

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							
*08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	169	1	3196	3	Y	154	149	0			16
						100	4	169	9							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	87	71	0			33
						1	4	96	9							
04	960 N	258	-0-	-702	-0-	19	1	219	3	Y	17	47	0			3
						1	4	19	9							
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	4	6	0			1
						4	9									
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	149	132	0			17
						11	4	164	9							
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	Y	331	313	0			35
						13	4	364	9							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	318	1	3799	3	Y	488	487	0			184
						9	4	537	9							
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	330	1	3754	3	Y	301	426	0			59
						10	4	331	9							
05	3999 X	468	-0-	-3531	-0-	26	1	405	3	Y	33	85	0			7
						1	4	36	9							
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	168	1	5229	3	Y	455	402	0			53
						125	4	501	9							
*08	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	204	1	7116	3	Y	729	705	0			77
						159	4	802	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274													
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
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	26	1 4	414	3	Y	624	651 0	236
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1 4	641	3	Y	400	557 0	79
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	560	1 4	761	3	Y	356	362 0	73
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	530	1 4	811	3	Y	406	390 0	89
07	1178 N	939	-0-	-239	-0-	562	1 4	80	3	Y	267	325 0	31
08	1333 N	845	-0-	-488	-0-	569	1 4	34	3	Y	219	227 0	23
-----													
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450													
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	141	1 4	1697	3	Y	188	193 0	71
04	1560 N	592	-0-	-968	-0-	44	1 4	507	3	Y	36	100 0	7
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	135	1 4	2122	3	Y	107	92 0	22
06	1980 N	1348	-0-	-632	-0-	62	1 4	1209	3	Y	68	75 0	15
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1 4	1109	3	Y	86	91 0	10
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	89	1 4	1734	3	Y	208	196 0	22
-----													
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542													
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	326	1 4	4458	3	Y	185	191 0	70
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	310	1 4	4387	3	Y	162	200 0	32
05	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	225	1 4	4126	3	Y	141	144 0	29
06	4530 X	4265	-0-	-265	-0-	219	1 4	3910	3	Y	114	118 0	25
07	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	206	1 4	3690	3	Y	120	131 0	14
08	4991 X	4212	-0-	-779	-0-	208	1 4	3730	3	Y	123	124 0	13
-----													
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234													
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	109	1 4	1284	3	Y	130	134 0	49
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	152	1 4	1725	3	Y	103	132 0	20
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	102	1 4	1595	3	Y	96	96 0	20
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	82	1 4	1593	3	Y	81	83 0	18
07	1674 N	769	-0-	-905	-0-	45	1 4	663	3	Y	36	50 0	4
08	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	64	1 4	1220	3	Y	80	76 0	8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		37392 X	37392	-0-	-0-	37392	3		N	-0-			-0-	
06		20593 X	20593	-0-	-0-	20593	3		N	-0-			-0-	
07		23006 X	23006	-0-	-0-	23006	3		N	-0-			-0-	
08		19313 X	14087	-0-	-5226	14087	3		N	-0-			-0-	
-----														
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058					
03		4575 X	4575	-0-	-0-	286	1	3889	3	Y	353	402	0	133
						12	4	388	9					
04		6090 X	4485	-0-	-1605	281	1	3931	3	Y	238	324	0	47
						11	4	262	9					
05		6293 X	4530	-0-	-1763	221	1	3983	3	Y	286	274	0	59
						11	4	315	9					
06		4710 X	4104	-0-	-606	215	1	3779	3	Y	90	129	0	20
						11	4	99	9					
07		4867 X	3600	-0-	-1267	172	1	3034	3	Y	254	244	0	30
						115	4	279	9					
08		4433 X	4228	-0-	-205	203	1	3586	3	Y	275	276	0	29
						136	4	303	9					
-----														
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279					
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)		WELL #: B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014			TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170					
03		3132 X	3132	-0-	-0-	198	1	2684	3	Y	220	254	0	83
						8	4	242	9					
04		2940 X	2902	-0-	-38	178	1	2501	3	Y	196	240	0	39
						7	4	216	9					
05		3200 X	3200	-0-	-0-	155	1	2808	3	Y	208	204	0	43
						8	4	229	9					
06		2940 X	2473	-0-	-467	128	1	2262	3	Y	70	98	0	15
						6	4	77	9					
07		3038 X	2279	-0-	-759	115	1	2022	3	Y	60	68	0	7
						76	4	66	9					
08		3131 X	2586	-0-	-545	122	1	2155	3	Y	207	192	0	22
						81	4	228	9					
-----														
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441					
03		17124 X	17124	-0-	-0-	17124	3		N	-0-			-0-	
04		13105 X	13105	-0-	-0-	13105	3		N	-0-			-0-	
05		17923 X	17923	-0-	-0-	17923	3		N	-0-			-0-	
06		13870 X	13870	-0-	-0-	13870	3		N	-0-			-0-	
07		14184 X	14184	-0-	-0-	14184	3		N	-0-			-0-	
*08		9552 X	9552	-0-	-0-	9552	3		N	-0-			-0-	

-----													
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		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					
08		7037 X	6010	-0-	-1027	-0-	292 1	5181 3	Y	311	323 0		33
							195 4	342 9					
-----													
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679													
-----													
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					
*08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	229 1	4077 3	Y	284	290 0		30
							122 4	312 9					
-----													
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442													
-----													
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						
08		5425 X	4987	-0-	-438	-0-	619 1	4173 3	Y	177	184 0		19
							195 9						
-----													
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642													
-----													
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					
08		868 X	436	-0-	-432	-0-	19 1	342 3	Y	56	62 0		6
							13 4	62 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)		WELL #: A		2H	RRCID -> 272512	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	13170	PERF.13930	- 17463	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1		WELL #: C		3H	RRCID -> 272513	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13943	- 18559
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				
08	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	114 1	3959 3	Y	262	263 0	28
						95 4	288 9				

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)		WELL #: B		3H	RRCID -> 272515	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13321	PERF.14683	- 17685
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				
*08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	209 1	3662 3	Y	335	307 0	36
						182 4	369 9				

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C		2H	RRCID -> 272516	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.14104	- 19690
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				
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	191 1	4607 3	Y	587	560 0	62
						271 4	646 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 #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	288 1	3943 3	546 9	Y	496	187
							12 4	546 9				
04		5310 X	4421	-0-	-889	-0-	269 1	3784 3	358 9	Y	325	64
							10 4	358 9				
05		5487 X	4125	-0-	-1362	-0-	199 1	3610 3	306 9	Y	278	57
							10 4	306 9				
06		4800 X	4013	-0-	-787	-0-	196 1	3487 3	320 9	Y	291	64
							10 4	320 9				
07		4960 X	4033	-0-	-927	-0-	191 1	3412 3	333 9	Y	303	35
							97 4	333 9				
08		4216 X	4183	-0-	-33	-0-	196 1	3510 3	376 9	Y	342	36
							101 4	376 9				
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811												
03		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	340 1	4017 3	735 9	Y	668	252
							10 4	735 9				
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	323 1	3698 3	422 9	Y	384	76
							10 4	422 9				
05		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	257 1	4013 3	453 9	Y	412	85
							7 4	453 9				
06		3630 X	1887	-0-	-1743	-0-	83 1	1628 3	174 9	Y	158	35
							2 4	174 9				
07		3751 X	846	-0-	-2905	-0-	46 1	690 3	91 9	Y	83	10
							19 4	91 9				
08		4061 X	622	-0-	-3439	-0-	25 1	485 3	100 9	Y	91	10
							12 4	100 9				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898												
03		9982 X	9092	-0-	-890	-0-	645 1	7608 3	821 9	Y	746	281
							18 4	821 9				
04		12360 X	9399	-0-	-2961	-0-	708 1	8045 3	625 9	Y	568	112
							21 4	625 9				
05		12772 X	1043	-0-	-11729	-0-	57 1	910 3	74 9	Y	67	14
							2 4	74 9				
06		8940 X	3176	-0-	-5764	-0-	141 1	2815 3	216 9	Y	196	43
							4 4	216 9				
07		9703 X	7097	-0-	-2606	-0-	202 1	6091 3	471 9	Y	428	50
							333 4	471 9				
08		9703 X	8802	-0-	-901	-0-	225 1	7886 3	491 9	Y	446	47
							200 4	491 9				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967												
03		7750 X	7193	-0-	-557	-0-	500 1	5900 3	779 9	Y	708	267
							14 4	779 9				
04		7500 X	7040	-0-	-460	-0-	529 1	6074 3	421 9	Y	383	76
							16 4	421 9				
05		7099 X	1091	-0-	-6008	-0-	64 1	989 3	36 9	Y	33	7
							2 4	36 9				
06		6960 X	1522	-0-	-5438	-0-	70 1	1360 3	90 9	Y	82	18
							2 4	90 9				
07		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	257 1	7702 3	582 9	Y	529	62
							402 4	582 9				
08		6386 X	5341	-0-	-1045	-0-	133 1	4641 3	455 9	Y	414	44
							112 4	455 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 #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	63 0			-0-
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558															
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
08	5952 X	4983	-0-	-969	-0-	235 1	4414 3	160 4	174 9	Y	158	155 0			17
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939															
03	2635 X	864	-0-	-1771	-0-	59 1	797 3	2 4	6 9	Y	5	50 0			2
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	149 1	2686 3	5 4	457 9	Y	415	335 0			82
05	2635 X	1311	-0-	-1324	-0-	56 1	1028 3	3 4	224 9	Y	204	244 0			42
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	117 1	2089 3	6 4	373 9	Y	339	307 0			74
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	133 1	2384 3	65 4	385 9	Y	350	383 0			41
08	3007 X	2643	-0-	-364	-0-	119 1	2142 3	60 4	322 9	Y	293	303 0			31
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798															
03	4681 X	4585	-0-	-96	-0-	159 1	3971 3	455 9		Y	414	452 0			156
04	4530 X	4225	-0-	-305	-0-	112 1	3628 3	485 9		Y	441	510 0			87
05	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	93 1	3338 3	416 9		Y	378	387 0			78
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	120 1	4132 3	532 9		Y	484	456 0			106
07	4588 X	4430	-0-	-158	-0-	112 1	3811 3	81 4	426 9	Y	387	448 0			45
*08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	143 1	3508 3	149 4	442 9	Y	402	404 0			43

-----															
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 3H		RRCID -> 273114			COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----															
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							
*08		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	167	1	4003	3	Y	164	162	0	17
							244	4							
-----															
NELLER-RHODES TRUST (SA)			WELL #: A 2H		RRCID -> 273126			COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326				
-----															
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							
*08		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	3	Y	180	174	0	19
							57	4							
							198	9							
-----															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)			WELL #: D 1H		RRCID -> 273130			COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026				
-----															
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	993	3	Y	63	53	0	24
							2	4							
							69	9							
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	678	3	Y	54	67	0	11
							2	4							
							59	9							
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	3	Y	147	128	0	30
							3	4							
							162	9							
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	3	Y	154	150	0	34
							3	4							
							169	9							
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	3	Y	166	181	0	19
							97	4							
							183	9							
*08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	48	1	1690	3	Y	188	187	0	20
							41	4							
							207	9							
-----															
HALEPESKA GAS UNIT 1			WELL #: B 2H		RRCID -> 274139			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966				
-----															
03		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	268	1	6700	3	Y	479	529	0	181
							527	9							
04		5160 X	4988	-0-	-172	-0-	141	1	4518	3	Y	299	421	0	59
							329	9							
05		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	189	1	6780	3	Y	454	420	0	93
							499	9							
06		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	198	1	6791	3	Y	514	494	0	113
							565	9							
07		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	186	1	6294	3	Y	419	483	0	49
							181	4							
							461	9							
08		7502 X	7197	-0-	-305	-0-	252	1	6089	3	Y	461	461	0	49
							349	4							
							507	9							

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 2H		RRCID -> 274140		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3100 N	2190	-0-	-910	2456	79	1	1984	3	Y	115	113	0	43
						127	9							
04	3000 N	2097	-0-	-903	1553	59	1	1896	3	Y	129	147	0	25
						142	9							
05	3100 N	2146	-0-	-954	599	54	1	1948	3	Y	131	129	0	27
						144	9							
06	2482 N	1883	-0-	-599	-0-	50	1	1708	3	Y	114	116	0	25
						125	9							
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	50	1	1684	3	Y	102	115	0	12
						44	4							
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	71	1	1711	3	Y	131	129	0	14
						90	4							

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099					
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	813	3	Y	23	56	0	9
						2	4							
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	78	1	1100	3	Y	62	59	0	12
						3	4							
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	41	45	0	8
						2	4							
06	870 N	244	-0-	-626	-0-	13	1	230	3	Y	-0-	8	0	-0-
						1	4							
07	1302 N	464	-0-	-838	-0-	15	1	300	3	Y	126	111	0	15
						10	4							
08	T. A.	594	-0-	594	594	29	1	517	3	Y	28	40	0	3
						17	4							

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 1H		RRCID -> 274434		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019					
03	11067 X	8265	-0-	-2802	-0-	478	1	6555	3	Y	1102	1195	0	416
						20	4							
04	9660 X	7927	-0-	-1733	-0-	462	1	6533	3	Y	831	1083	0	164
						18	4							
05	9982 X	7940	-0-	-2042	-0-	682	1	6341	3	Y	817	813	0	168
						18	4							
06	8280 X	8016	-0-	-264	-0-	706	1	6436	3	Y	778	775	0	171
						18	4							
07	8277 X	2969	-0-	-5308	-0-	544	1	1638	3	Y	653	748	0	76
						69	4							
08	8277 X	6394	-0-	-1883	-0-	543	1	5605	3	Y	6	81	0	1
						239	4							



OIL AND GAS DIVISION

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 3H		RRCID -> 275121		COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8401 X	7485	-0-	-916	-0-	762 396	1 9	6327	3	Y	360	406	0			136
04	8070 X	7547	-0-	-523	-0-	889 417	1 9	6241	3	Y	379	440	0			75
05	8339 X	7506	-0-	-833	-0-	897 385	1 9	6224	3	Y	350	353	0			72
06	8070 X	6990	-0-	-1080	-0-	744 297	1 9	5949	3	Y	270	283	0			59
07	7967 X	7047	-0-	-920	-0-	756 338	1 9	5953	3	Y	307	330	0			36
08	7254 X	6635	-0-	-619	-0-	807 318	1 9	5510	3	Y	289	294	0			31
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 275368		COMPL. DATE 03/25/2014				TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367						
03	7471 X	6936	-0-	-535	-0-	486 14	1 4	5741	3	Y	632	632	0			238
04	7230 X	6168	-0-	-1062	-0-	462 14	1 4	5253	3	Y	399	558	0			79
05	7471 X	644	-0-	-6827	-0-	37 1	1 4	570	3	Y	33	105	0			7
06	7230 X	5	-0-	-7225	-0-	3	3	2	9	Y	2	9	0			-0-
07	7347 X	43	-0-	-7304	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	6603 X	6560	-0-	-43	-0-	163 146	1 4	5698	3	Y	503	450	0			53
-----																
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 275451		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216						
03	10695 X	4828	-0-	-5867	-0-	317 13	1 4	4299	3	Y	181	168	0			68
04	9930 X	5509	-0-	-4421	-0-	364 14	1 4	5074	3	Y	52	110	0			10
05	6014 X	5025	-0-	-989	-0-	708 12	1 4	4305	3	Y	-0-	10	0			-0-
06	5970 X	3794	-0-	-2176	-0-	657 9	1 4	3128	3	Y	-0-					-0-
07	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	1908 976	1 4	22556	3	Y	1	1	0			-0-
*08	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	1245 549	1 4	12724	3	Y	377	337	0			40
-----																
ECKHARDT RANCH GUL		WELL #: C 2H		RRCID -> 275594		COMPL. DATE 09/07/2014				TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552						
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	184 160	1 9	4598	3	Y	145	101	0			55
04	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	64 52	1 9	2058	3	Y	47	93	0			9
05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	63 85	1 9	2256	3	Y	77	70	0			16
06	4020 X	2527	-0-	-1493	-0-	69 95	1 9	2363	3	Y	86	83	0			19
07	4154 X	2743	-0-	-1411	-0-	73 124	1 4	2438	3	Y	98	106	0			11
08	3813 X	2726	-0-	-1087	-0-	75 118	1 4	2416	3	Y	106	106	0			11

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106			
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
03	6758 X	6291	-0-	-467	-0-	353 1	5068 3	Y	777	951 0	293
04	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	15 4	855 9	Y	1588	1568 0	313
05	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	461 1	7358 3	Y	1448	1464 0	297
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	17 4	1747 9	Y	1499	1467 0	329
07	8308 X	7822	-0-	-486	-0-	697 1	6516 3	Y	730	974 0	85
*08	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	14 4	1593 9	Y	511	542 0	54
						592 1	6590 3	Y			
						13 4	1649 9	Y			
						754 1	6031 3	Y			
						234 4	803 9	Y			
						538 1	6611 3	Y			
						258 4	562 9	Y			

  

KENRUBYLLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358			
03	2945 X	1753	-0-	-1192	-0-	98 1	1330 3	Y	292	368 0	110
04	3360 X	1177	-0-	-2183	-0-	4 4	321 9	Y	110	198 0	22
05	3472 X	1665	-0-	-1807	-0-	70 1	983 3	Y	-0-	22 0	-0-
06	3360 X	1914	-0-	-1446	-0-	3 4	121 9	Y	-0-	-0-	-0-
07	2914 X	336	-0-	-2578	-0-	317 1	1344 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1767 X	659	-0-	-1108	-0-	4 4	1592 3	Y	-0-	-0-	-0-
						336 1		Y			
						234 1	415 3	Y			
						10 4		Y			

  

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723			
03	5487 X	5345	-0-	-142	-0-	364 1	4349 3	Y	565	579 0	213
04	5340 X	4714	-0-	-626	-0-	10 4	622 9	Y	283	440 0	56
05	5518 X	4852	-0-	-666	-0-	355 1	4037 3	Y	293	289 0	60
06	5460 X	4299	-0-	-1161	-0-	11 4	311 9	Y	192	210 0	42
07	5642 X	4006	-0-	-1636	-0-	273 1	4250 3	Y	198	217 0	23
08	5053 X	4127	-0-	-926	-0-	7 4	322 9	Y	249	246 0	26
						199 1	3883 3	Y			
						6 4	211 9	Y			
						233 1	3429 3	Y			
						126 4	218 9	Y			
						188 1	3547 3	Y			
						118 4	274 9	Y			

  

KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292			
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-	-0-
06	3000 N	4281	-0-	1281	1281	549 1	3078 3	Y	588	459 0	129
07	3100 N	2321	-0-	-779	502	7 4	647 9	Y	636	691 0	74
*08	1789 N	1287	-0-	-502	-0-	601 1	982 3	Y	365	400 0	39
						38 4	700 9	Y			
						549 1	324 3	Y			
						12 4	402 9	Y			



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	Y	623	804	0		235
						3	4	885	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						
08	3379 X	996	-0-	-2383	-0-	765	1	12	3	Y	199	201	0		21
						219	9								
KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076					
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						
08	3131 X	914	-0-	-2217	-0-	528	1	20	3	Y	332	374	0		35
						1	4	365	9						
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349					
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								
*08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	684	1	4599	3	Y	92	93	0		10
						101	9								
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750					
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						
08	5797 X	5195	-0-	-602	-0-	238	1	4426	3	Y	288	282	0		31
						214	4	317	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	6638	-0-	-120	-0-	121	1	4491	3	Y	1725	1583	0			201
						128	4									
*08	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	207	1	5299	3	Y	1201	1274	0			128
						149	4									
								1321	9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446						
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							
08	5828 X	4788	-0-	-1040	-0-	217	1	4100	3	Y	319	315	0			34
						120	4									
								351	9							
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015				TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339						
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							
*08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	241	1	6003	3	Y	1005	1067	0			107
						173	4									
								1106	9							
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673						
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							
08	5394 X	5233	-0-	-161	-0-	138	1	3560	3	Y	1301	1381	0			138
						104	4									
								1431	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	530	1	3563	3	Y	97	101	0	10
						107	9							
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
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	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	111	1	3890	3	Y	1001	922	0	117
						116	4	1101	9					
*08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	192	1	4665	3	Y	696	739	0	74
						136	4	766	9					
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
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	3580	-0-	-1132	-0-	406	1	3142	3	Y	29	36	0	3
						32	9							
08	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	537	1	3603	3	Y	26	26	0	3
						29	9							
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
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	3267	-0-	-1290	-0-	368	1	2853	3	Y	42	51	0	5
						46	9							
08	4154 X	180	-0-	-3974	-0-	23	1	156	3	Y	1	6	0	-0-
						1	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216		PERF.13647 - 18019				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUZZARD VISTA A		WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13831 - 18355	
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				
*08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	277 1	4898 3	Y	404	407 0	43
						223 4	444 9				

PHILLIPPE GUI		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901		PERF.13289 - 17145	
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
						36 9					
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	429 1	22 3	Y	49	45 0	11
						54 9					
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	395 1	48 3	Y	69	72 0	8
						2 4	76 9				
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	301 1	27 3	Y	72	72 0	8
						1 4	79 9				

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.13178 - 16890	
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	437 1	3562 3	Y	16	35 0	6
						18 9					
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	477 1	3272 3	Y	17	20 0	3
						19 9					
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	467 1	3172 3	Y	20	19 0	4
						22 9					
06	3900 X	3714	-0-	-186	-0-	414 1	3256 3	Y	40	35 0	9
						44 9					
*07	4030 X	2343	-0-	-1687	-0-	262 1	2035 3	Y	42	46 0	5
						46 9					
08	4030 X	2720	-0-	-1310	-0-	347 1	2333 3	Y	36	37 0	4
						40 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015				TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	237 1	5959 3	Y	249	278 0	94					
04	5700 X	5416	-0-	-284	-0-	274 9	4966 3	Y	269	310 0	53					
05	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	154 1	6069 3	Y	288	282 0	59					
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	296 9	5631 3	Y	274	273 0	60					
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	170 1	5565 3	Y	231	264 0	27					
08	6293 X	5618	-0-	-675	-0-	317 9	5040 3	Y	248	249 0	26					
						165 1	273 9									
						301 9										
						173 4										
						155 1										
						150 4										
-----																
PHILLIPPE GUI		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182						
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	68 1	966 3	Y	212	391 0	80					
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	3 4	1560 3	Y	88	151 0	17					
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	110 1	1304 3	Y	103	99 0	21					
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	4 4	1619 3	Y	156	143 0	34					
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	471 1	1459 3	Y	223	231 0	26					
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	4 4	1593 3	Y	227	229 0	24					
						457 1	250 9									
						62 4										
						353 1										
						68 4										
-----																
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946						
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	163 1	4093 3	Y	243	283 0	92					
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	267 9	2521 3	Y	133	199 0	26					
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	78 1	2407 3	Y	118	120 0	24					
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	146 9	2735 3	Y	140	133 0	31					
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	67 1	2759 3	Y	119	136 0	14					
*08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	130 9	3367 3	Y	115	117 0	12					
						80 1	127 9									
						154 9										
						82 1										
						89 4										
						104 1										
						104 4										
-----																
PHILLIPPE GUI		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015				TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

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 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	397	1	3333	3	Y	418	550	0	158	
04	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	460	9	3887	3	Y	596	636	0	118	
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	544	1	4020	3	Y	544	550	0	112	
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	598	9	3994	3	Y	580	565	0	127	
07	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	489	1	3999	3	Y	526	592	0	61	
*08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	638	9	4022	3	Y	533	537	0	57	
						501	1								
						579	9								
						586	9								

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2066	3	Y	129	143	0	49
04	2100 N	1777	-0-	-323	-0-	142	9	1614	3	Y	103	132	0	20
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	50	1	1912	3	Y	151	140	0	31
06	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	113	9	1310	3	Y	124	128	0	27
07	1829 N	717	-0-	-1112	-0-	53	1	600	3	Y	70	89	0	8
08	1984 N	573	-0-	-1411	-0-	166	9	393	3	Y	122	117	0	13
						38	1	134	9					
						18	1							
						22	4							
						16	1							
						30	4							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	297	1	2472	3	Y	435	531	0	164
04	3210 X	3166	-0-	-44	-0-	479	9	2356	3	Y	432	511	0	85
05	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	335	1	2418	3	Y	434	430	0	89
06	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	475	9	2328	3	Y	427	422	0	94
07	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	347	1	2411	3	Y	376	426	0	44
*08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	477	9	2226	3	Y	432	430	0	46
						289	1							
						470	9							
						307	1							
						414	9							
						326	1							
						475	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	1078	1	8956	3	Y	1108	1143	0	418
04	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	1219	9	8772	3	Y	1182	1367	0	233
05	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	1251	1	8706	3	Y	1136	1136	0	233
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	1300	9	8325	3	Y	1100	1092	0	241
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1253	1	8311	3	Y	1033	1154	0	120
*08	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	1250	9	8541	3	Y	1013	1025	0	108
						1037	1							
						1210	9							
						1057	1							
						1136	9							
						1254	1							
						1114	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																				
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 703462																				
WELL #: C 3H RRCID -> 278297													COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13909 - 18861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	136	1	3430	3	Y	183	131	0			69				
						201	9													
04	4260 X	3990	-0-	-270	-0-	111	1	3590	3	Y	263	280	0			52				
						289	9													
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	108	1	3921	3	Y	437	399	0			90				
						481	9													
06	3660 X	3561	-0-	-99	-0-	96	1	3293	3	Y	156	212	0			34				
						172	9													
*07	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	101	1	3390	3	Y	-0-	34	0			-0-				
						100	4													
08	4495 X	3485	-0-	-1010	-0-	125	1	2996	3	Y	252	225	0			27				
						87	4	277	9											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 4H RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13774		PERF.13888 - 18757	
03	2555 N	2036	-0-	-519	-0-	69	1	1770	3	Y	179	128	0			67				
						197	9													
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	3	Y	111	156	0			22				
						122	9													
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	49	1	1767	3	Y	108	108	0			22				
						119	9													
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1499	3	Y	38	52	0			8				
						42	9													
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	46	1	1553	3	Y	1	9	0			-0-				
						44	4	1	9											
08	1922 N	1499	-0-	-423	-0-	56	1	1339	3	Y	61	55	0			6				
						37	4	67	9											
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 1H RRCID -> 278530		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13334 - 18182	
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	1011	-0-	-1779	-0-	458	1	179	3	Y	334	347	0			39				
						7	4	367	9											
08	3937 X	776	-0-	-3161	-0-	383	1	112	3	Y	252	264	0			27				
						4	4	277	9											
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 3H RRCID -> 278586		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12834		PERF.13552 - 18040	
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											
08	1240 N	898	-0-	-342	-0-	420	1	87	3	Y	353	363	0			38				
						3	4	388	9											



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014			TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	265 1	6661 3	Y	511	396 0	193
04	6840 X	6820	-0-	-20	-0-	562 9	5852 3	Y	714	766 0	141
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	183 1	6573 3	Y	792	770 0	163
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	871 9	6183 3	Y	796	784 0	175
07	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	180 1	5941 3	Y	519	633 0	61
*08	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	876 9	6436 3	Y	633	627 0	67
						175 1	696 9				
						162 4					
						264 1					
						351 4					
-----											
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047		
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86 1	1164 3	Y	122	136 0	46
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	4 4	1115 3	Y	105	130 0	21
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	79 1	1134 3	Y	92	94 0	19
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	3 4	1190 3	Y	91	90 0	20
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	63 1	1126 3	Y	88	98 0	10
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	3 4	1099 3	Y	94	94 0	10
						67 1	103 9				
						40 4					
						62 1					
						39 4					
-----											
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122		
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	171 1	2329 3	Y	181	136 0	68
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	7 4	1922 3	Y	166	201 0	33
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	137 1	183 9	Y	150	152 0	31
06	2490 N	40	-0-	-2450	-0-	5 4	1854 3	Y	8	37 0	2
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	2 1	165 9	Y	-0-	2 0	-0-
08	1643 N	19	-0-	-1624	-0-	9 9	29 3	Y	6	5 0	1
						1 1	11 3	Y			
						7 9					
-----											
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233		
03	5363 X	4794	-0-	-569	-0-	341 1	4056 3	Y	352	494 0	133
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	10 4	3900 3	Y	1173	1075 0	231
05	4650 X	3867	-0-	-783	-0-	333 1	1290 9	Y	234	417 0	48
06	5010 X	2626	-0-	-2384	-0-	10 4	3387 3	Y	141	158 0	31
*07	5704 X	1812	-0-	-3892	-0-	217 1	257 9	Y	83	104 0	10
08	5084 X	3201	-0-	-1883	-0-	6 4	2348 3	Y	190	180 0	20
						120 1	155 9				
						3 4	91 9				
						106 1	2738 3	Y			
						67 4	209 9				
						146 1					
						108 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4464 X	3741	-0-	-723	-0-	261	1	3103	3	Y	336	470	0		127
						7	4	370	9						
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	318	1	3752	3	Y	1409	1258	0		278
						9	4	1550	9						
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	248	1	3860	3	Y	293	511	0		60
						7	4	322	9						
06	3960 X	3019	-0-	-941	-0-	138	1	2682	3	Y	177	198	0		39
						4	4	195	9						
*07	4495 X	2078	-0-	-2417	-0-	121	1	1783	3	Y	103	130	0		12
						61	4	113	9						
08	5487 X	3681	-0-	-1806	-0-	167	1	3155	3	Y	238	225	0		25
						97	4	262	9						
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129															
03	2201 X	1611	-0-	-590	-0-	112	1	1336	3	Y	145	214	0		55
						3	4	160	9						
04	1980 X	1687	-0-	-293	-0-	92	1	1098	3	Y	449	415	0		89
						3	4	494	9						
05	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	73	1	1135	3	Y	74	148	0		15
						2	4	81	9						
06	2070 X	880	-0-	-1190	-0-	40	1	788	3	Y	46	51	0		10
						1	4	51	9						
*07	2139 X	607	-0-	-1532	-0-	36	1	520	3	Y	26	33	0		3
						22	4	29	9						
08	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	49	1	919	3	Y	62	58	0		7
						36	4	68	9						
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006															
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	2004	-0-	-538	-0-	119	1	1755	3	Y	74	92	0		9
						49	4	81	9						
*08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	3	Y	168	159	0		18
						77	4	185	9						
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391															
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						
*08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	302	1	5346	3	Y	461	462	0		49
						193	4	507	9						

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 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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						
08	2232 X	1866	-0-	-366	-0-	85	1	1613	3	Y	107	101	0		11
						50	4	118	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

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						
*08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	322	1	6105	3	Y	405	394	0		43
						165	4	446	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

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						
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-	3	0		-0-
						14	4								

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

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						
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	33	1	623	3	Y	69	68	0		7
						19	4	76	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 4H		RRCID -> 280934		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 5H		RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940		
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			
08	8339 X	7668	-0-	-671	-0-	351	1 6654	3 Y	440	431 0	47
						179	4 484	9			

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 6H		RRCID -> 280936		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043		
03	6417 X	6313	-0-	-104	-0-	452	1 5382	3 Y	424	731 0	160
						13	4 466	9			
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	479	1 5481	3 Y	214	332 0	42
						14	4 235	9			
05	5797 X	2062	-0-	-3735	-0-	121	1 1873	3 Y	59	89 0	12
						3	4 65	9			
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-	12 0	-0-
*07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-		-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-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		
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	293	1 3488	3 Y	512	511 0	193
						8	4 563	9			
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	259	1 2958	3 Y	282	419 0	56
						8	4 310	9			
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	197	1 3066	3 Y	286	283 0	59
						5	4 315	9			
06	3240 X	3239	-0-	-1	-0-	145	1 2829	3 Y	237	244 0	52
						4	4 261	9			
07	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	150	1 2221	3 Y	215	242 0	25
						67	4 237	9			
08	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	153	1 2894	3 Y	328	318 0	35
						78	4 361	9			

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 2H		RRCID -> 281276		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387			
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
03	5456 X	4590	-0-	-866	-0-	328 1	3866 3	Y	352	410 0	133
						9 4	387 9				
04	5280 X	4237	-0-	-1043	-0-	325 1	3697 3	Y	186	282 0	37
						10 4	205 9				
05	5456 X	4283	-0-	-1173	-0-	245 1	3824 3	Y	188	186 0	39
						7 4	207 9				
06	5280 X	3789	-0-	-1491	-0-	176 1	3443 3	Y	150	156 0	33
						5 4	165 9				
07	5208 X	2628	-0-	-2580	-0-	153 1	2284 3	Y	127	145 0	15
						51 4	140 9				
08	4340 X	3954	-0-	-386	-0-	175 1	3358 3	Y	324	305 0	34
						65 4	356 9				
-----											
PHILLIPPE GUI		WELL #: B 5H		RRCID -> 281288		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871			
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	2 1	132 3	Y	302	357 0	114
						332 9					
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	Y	6	11 0	1
						7 9					
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	367 1	3 3	Y	4	4 0	1
						4 9					
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	315 1	37 3	Y	37	34 0	4
						1 4	41 9				
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	Y	1	5 0	-0-
-----											
GUS TIPS-RUNGE 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837			
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	158 1	1864 3	Y	496	309 0	187
						4 4	546 9				
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	175 1	1985 3	Y	67	241 0	13
						5 4	74 9				
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	150 1	2337 3	Y	92	86 0	19
						4 4	101 9				
06	2490 X	2284	-0-	-206	-0-	108 1	2103 3	Y	64	69 0	14
						3 4	70 9				
07	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	113 1	1679 3	Y	161	156 0	19
						54 4	177 9				
*08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	129 1	2434 3	Y	48	62 0	5
						71 4	53 9				
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008			
03	9734 X	6748	-0-	-2986	-0-	400 1	5473 3	Y	780	1036 0	294
						17 4	858 9				
04	9420 X	3949	-0-	-5471	-0-	234 1	3304 3	Y	365	587 0	72
						9 4	402 9				
05	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	498 1	9044 3	Y	945	823 0	194
						26 4	1040 9				
06	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	540 1	9588 3	Y	915	908 0	201
						27 4	1007 9				
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	538 1	9535 3	Y	940	1031 0	110
						358 4	1034 9				
*08	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	520 1	9225 3	Y	928	939 0	99
						348 4	1021 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ G-10	1312	-0-	1312	2618	38 1	912 3	361 9	Y	328	522 0		124
04	DLQ G-10	881	-0-	881	3499	4 1	286 3	591 9	Y	537	555 0		106
05	2400 N	1101	-0-	-1299	2200	533 1	220 3	348 9	Y	316	357 0		65
06	3000 N	1294	-0-	-1706	494	519 1	303 3	472 9	Y	429	400 0		94
07	1660 N	1166	-0-	-494	-0-	473 1	328 3	11 4	Y	322	378 0		38
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	294 1	252 3	8 4	Y	406	401 0		43

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

03	5456 X	261	-0-	-5195	-0-	19 1	229 3	1 4	Y	11	10 0		4
04	4920 X	27	-0-	-4893	-0-	2 1	24 3	1 9	Y	1	5 0		-0-
05	372 X	131	-0-	-241	-0-	8 1	122 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	347 1	6741 3	10 4	Y	221	173 0		48
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	214 1	3100 3	148 4	Y	144	175 0		17
*08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	97 1	1813 3	79 4	Y	126	130 0		13

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

03	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	175 1	2065 3	5 4	Y	81	98 0		31
04	4290 X	123	-0-	-4167	-0-	9 1	104 3	10 9	Y	9	38 0		2
05	4433 X	3317	-0-	-1116	-0-	189 1	2945 3	5 4	Y	162	131 0		33
06	3030 X	616	-0-	-2414	-0-	28 1	553 3	1 4	Y	31	57 0		7
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	198 1	2917 3	105 4	Y	142	132 0		17
08	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	144 1	2707 3	88 4	Y	129	132 0		14

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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	1 4	Y	67	59 0		8
*08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	351 1	12 3	114 9	Y	104	101 0		11

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 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016				TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	552 1	6613 3	795 9		Y	723	761 0				273
04	7740 X	6773	-0-	-967	-0-	509 1	5787 3	462 9		Y	420	610 0				83
05	7998 X	7261	-0-	-737	-0-	403 1	6322 3	525 9		Y	477	462 0				98
06	7740 X	5043	-0-	-2697	-0-	233 1	4549 3	255 9		Y	232	279 0				51
07	7998 X	4845	-0-	-3153	-0-	286 1	4189 3	185 9		Y	168	199 0				20
*08	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	329 1	6152 3	300 9		Y	273	264 0				29
-----																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016				TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632						
03	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	425 1	5780 3	435 9		Y	395	421 0				149
04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	496 1	6977 3	547 9		Y	497	548 0				98
05	5208 X	4908	-0-	-300	-0-	241 1	4362 3	293 9		Y	266	309 0				55
06	5040 X	250	-0-	-4790	-0-	13 1	223 3	13 9		Y	12	64 0				3
07	5208 X	750	-0-	-4458	-0-	36 1	643 3	48 9		Y	44	42 0				5
08	T. A.	47	-0-	47	47	2 1	37 3	7 9		Y	6	10 0				1
-----																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196						
03	5766 X	5664	-0-	-102	-0-	356 1	4852 3	441 9		Y	401	444 0				151
04	5580 X	5089	-0-	-491	-0-	314 1	4411 3	352 9		Y	320	408 0				63
05	5766 X	5555	-0-	-211	-0-	271 1	4916 3	354 9		Y	322	319 0				66
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	365 1	6461 3	392 9		Y	356	344 0				78
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	371 1	6562 3	421 9		Y	383	416 0				45
*08	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	240 4	6162 3	420 9		Y	382	386 0				41
-----																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445						
03	8432 X	7836	-0-	-596	-0-	495 1	6751 3	569 9		Y	517	570 0				195
04	8160 X	6957	-0-	-1203	-0-	435 1	6120 3	385 9		Y	350	476 0				69
05	8339 X	7485	-0-	-854	-0-	378 1	6826 3	262 9		Y	238	258 0				49
06	7590 X	7443	-0-	-147	-0-	384 1	6790 3	250 9		Y	227	226 0				50
07	7843 X	7266	-0-	-577	-0-	363 1	6413 3	257 9		Y	234	257 0				27
08	7440 X	7051	-0-	-389	-0-	233 4	6223 3	249 9		Y	226	229 0				24

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282124	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.13521	- 18918
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID ->	283404	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13244	PERF.13709	- 18288			
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	576	1	7831	3	Y	406	414	0	153
							24	4	447	9					
04	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	529	1	7393	3	Y	161	282	0	32
							21	4	177	9					
05	8649	X	7878	-0-	-771	-0-	409	1	7356	3	Y	84	99	0	17
							21	4	92	9					
06	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	402	1	7078	3	Y	77	77	0	17
							20	4	85	9					
07	8649	X	7660	-0-	-989	-0-	392	1	6741	3	Y	91	97	0	11
							427	4	100	9					
08	8649	X	7681	-0-	-968	-0-	392	1	6777	3	Y	81	83	0	9
							423	4	89	9					

BUZZARD VISTA A		WELL #:		D 6H	RRCID ->	283405	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13853	- 18786			
03	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	567	1	7727	3	Y	414	442	0	156
							24	4	455	9					
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	550	1	7736	3	Y	357	443	0	70
							21	4	393	9					
05	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	405	1	7346	3	Y	330	332	0	68
							21	4	363	9					
06	8370	X	7870	-0-	-500	-0-	402	1	7119	3	Y	299	301	0	66
							20	4	329	9					
07	8649	X	7802	-0-	-847	-0-	386	1	6775	3	Y	302	333	0	35
							309	4	332	9					
08	8060	X	7897	-0-	-163	-0-	389	1	6853	3	Y	312	314	0	33
							312	4	343	9					

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #:		D 4H	RRCID ->	283406	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13264	PERF.13753	- 18276			
03	14105	X	12551	-0-	-1554	-0-	852	1	11535	3	Y	116	126	0	44
							36	4	128	9					
04	13380	X	11529	-0-	-1851	-0-	765	1	10667	3	Y	61	93	0	12
							30	4	67	9					
05	13423	X	12193	-0-	-1230	-0-	635	1	11414	3	Y	101	92	0	21
							33	4	111	9					
06	12150	X	11408	-0-	-742	-0-	611	1	10736	3	Y	28	43	0	6
							30	4	31	9					
07	12555	X	10545	-0-	-2010	-0-	546	1	9353	3	Y	35	37	0	4
							607	4	39	9					
08	12555	X	11371	-0-	-1184	-0-	587	1	10124	3	Y	11	14	0	1
							648	4	12	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
03		8463 X	6582	-0-	-1881	-0-		423 1	5766 3	Y	341	417 0		129
								18 4	375 9					
04		8190 X	7083	-0-	-1107	-0-		468 1	6527 3	Y	64	180 0		13
								18 4	70 9					
05		8463 X	6495	-0-	-1968	-0-		337 1	6072 3	Y	63	63 0		13
								17 4	69 9					
06		7920 X	5886	-0-	-2034	-0-		313 1	5506 3	Y	47	50 0		10
								15 4	52 9					
07		8184 X	1966	-0-	-6218	-0-		102 1	1767 3	Y	7	16 0		1
								89 4	8 9					
08		7316 X	1562	-0-	-5754	-0-		81 1	1410 3	Y	1	2 0		-0-
								70 4	1 9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
03		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-		922 1	12509 3	Y	414	358 0		156
								38 4	455 9					
04		13440 X	13432	-0-	-8	-0-		866 1	12119 3	Y	375	457 0		74
								34 4	413 9					
05		13888 X	12832	-0-	-1056	-0-		653 1	11786 3	Y	326	333 0		67
								34 4	359 9					
06		13440 X	11831	-0-	-1609	-0-		625 1	11003 3	Y	156	189 0		34
								31 4	172 9					
07		13888 X	12101	-0-	-1787	-0-		618 1	10624 3	Y	170	184 0		20
								672 4	187 9					
08		13454 X	11873	-0-	-1581	-0-		603 1	10434 3	Y	168	170 0		18
								651 4	185 9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
03		4898 X	4107	-0-	-791	-0-		273 1	3692 3	Y	119	123 0		45
								11 4	131 9					
04		4740 X	3884	-0-	-856	-0-		253 1	3533 3	Y	80	109 0		16
								10 4	88 9					
05		4681 X	3710	-0-	-971	-0-		190 1	3425 3	Y	77	77 0		16
								10 4	85 9					
06		4140 X	3573	-0-	-567	-0-		187 1	3300 3	Y	70	71 0		15
								9 4	77 9					
07		4092 X	3795	-0-	-297	-0-		193 1	3352 3	Y	75	81 0		9
								167 4	83 9					
*08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		194 1	3380 3	Y	77	78 0		8
								167 4	85 9					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
03		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		260 1	3119 3	Y	307	294 0		116
								7 4	338 9					
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		309 1	3509 3	Y	212	286 0		42
								9 4	233 9					
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		230 1	3607 3	Y	206	206 0		42
								6 4	227 9					
06		3540 X	2982	-0-	-558	-0-		138 1	2700 3	Y	127	141 0		28
								4 4	140 9					
07		3658 X	2463	-0-	-1195	-0-		143 1	2128 3	Y	113	128 0		13
								68 4	124 9					
08		4185 X	3796	-0-	-389	-0-		174 1	3300 3	Y	206	197 0		22
								95 4	227 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 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6510 X	5218	-0-	-1292	-0-	385	1	4574	3	Y	225	274	0	85
						11	4	248	9					
04	6120 X	4840	-0-	-1280	-0-	366	1	4163	3	Y	273	304	0	54
						11	4	300	9					
05	6293 X	4245	-0-	-2048	-0-	237	1	3706	3	Y	269	268	0	55
						6	4	296	9					
06	5820 X	4084	-0-	-1736	-0-	187	1	3642	3	Y	227	232	0	50
						5	4	250	9					
07	5208 X	3709	-0-	-1499	-0-	213	1	3157	3	Y	216	241	0	25
						101	4	238	9					
*08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	3	Y	300	293	0	32
						119	4	330	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
03	6355 X	5160	-0-	-1195	-0-	365	1	4354	3	Y	392	492	0	148
						10	4	431	9					
04	6150 X	3840	-0-	-2310	-0-	292	1	3349	3	Y	173	287	0	34
						9	4	190	9					
05	6293 X	1660	-0-	-4633	-0-	92	1	1447	3	Y	107	119	0	22
						3	4	118	9					
06	6090 X	4582	-0-	-1508	-0-	210	1	4102	3	Y	240	209	0	53
						6	4	264	9					
*07	5363 X	3827	-0-	-1536	-0-	220	1	3273	3	Y	211	239	0	25
						102	4	232	9					
08	5146 X	3469	-0-	-1677	-0-	158	1	2999	3	Y	208	211	0	22
						83	4	229	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
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					
08	7750 X	3868	-0-	-3882	-0-	178	1	3372	3	Y	208	210	0	22
						89	4	229	9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
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					
08	8680 X	7252	-0-	-1428	-0-	260	1	6204	3	Y	295	307	0	31
						463	4	325	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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					
08	4309 X	2129	-0-	-2180	-0-	99	1	1879	3	Y	88	89	0	9
						54	4	97	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
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					
08	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	65	1	1225	3	Y	99	96	0	11
						37	4	109	9					
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	326	1	4636	3	Y	2357	2361	0	889
						13	4	2593	9					
04	6000 X	4828	-0-	-1172	-0-	273	1	3876	3	Y	607	1376	0	120
						11	4	668	9					
05	6200 X	5445	-0-	-755	-0-	740	1	3810	3	Y	804	759	0	165
						11	4	884	9					
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	746	1	4460	3	Y	1290	1172	0	283
						12	4	1419	9					
07	6200 X	4551	-0-	-1649	-0-	755	1	1805	3	Y	1752	1831	0	204
						64	4	1927	9					
08	7409 X	2444	-0-	-4965	-0-	627	1	349	3	Y	1324	1387	0	141
						12	4	1456	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
03	9424 X	5509	-0-	-3915	-0-	403	1	4758	3	Y	306	316	0	115
						11	4	337	9					
04	8940 X	6269	-0-	-2671	-0-	490	1	5563	3	Y	183	262	0	36
						15	4	201	9					
05	9145 X	6257	-0-	-2888	-0-	364	1	5675	3	Y	189	186	0	39
						10	4	208	9					
06	8670 X	6078	-0-	-2592	-0-	289	1	5619	3	Y	147	154	0	32
						8	4	162	9					
07	7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	335	1	4934	3	Y	147	162	0	17
						181	4	162	9					
*08	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	332	1	6250	3	Y	235	227	0	25
						208	4	259	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		20863 X	17301	-0-	-3562	-0-	1208 1	14502 3	1559 3	Y	1415	2343	0		534
							34 4	1557 9							
04		20280 X	16236	-0-	-4044	-0-	1232 1	14216 3	752 9	Y	684	1083	0		135
							36 4	752 9							
05		20956 X	17781	-0-	-3175	-0-	1026 1	16048 3	679 9	Y	617	625	0		127
							28 4	679 9							
06		21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	870 1	17646 3	2835 9	Y	2577	2139	0		565
							24 4	2835 9							
07		19282 X	16112	-0-	-3170	-0-	941 1	14075 3	697 9	Y	634	1125	0		74
							399 4	697 9							
08		17794 X	15867	-0-	-1927	-0-	732 1	13942 3	842 9	Y	765	758	0		81
							351 4	842 9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
03		13051 X	11464	-0-	-1587	-0-	762 1	9363 3	1318 9	Y	1198	2143	0		452
							21 4	1318 9							
04		12630 X	10257	-0-	-2373	-0-	736 1	8753 3	746 9	Y	678	996	0		134
							22 4	746 9							
05		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	599 1	9679 3	807 9	Y	734	717	0		151
							16 4	807 9							
06		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	529 1	11858 3	2994 9	Y	2722	2276	0		597
							14 4	2994 9							
07		13051 X	9610	-0-	-3441	-0-	532 1	8217 3	594 9	Y	540	1074	0		63
							267 4	594 9							
08		11470 X	10265	-0-	-1205	-0-	465 1	8909 3	630 9	Y	573	575	0		61
							261 4	630 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
03		6479 X	6029	-0-	-450	-0-	317 1	4375 3	1324 9	Y	1204	1332	0		454
							13 4	1324 9							
04		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	348 1	4956 3	1111 9	Y	1010	1265	0		199
							14 4	1111 9							
05		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	655 1	5104 3	1064 9	Y	967	967	0		199
							14 4	1064 9							
06		6270 X	5957	-0-	-313	-0-	595 1	4499 3	851 9	Y	774	803	0		170
							12 4	851 9							
07		6479 X	1998	-0-	-4481	-0-	549 1	854 3	563 9	Y	512	622	0		60
							32 4	563 9							
08		5797 X	3608	-0-	-2189	-0-	615 1	2005 3	911 9	Y	828	800	0		88
							77 4	911 9							
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
03		13330 X	11422	-0-	-1908	-0-	794 1	9516 3	1090 9	Y	991	1774	0		374
							22 4	1090 9							
04		13200 X	11169	-0-	-2031	-0-	838 1	9676 3	630 9	Y	573	834	0		113
							25 4	630 9							
05		13640 X	11607	-0-	-2033	-0-	653 1	10251 3	685 9	Y	623	608	0		128
							18 4	685 9							
06		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	578 1	11893 3	2978 9	Y	2707	2241	0		594
							16 4	2978 9							
07		13516 X	10138	-0-	-3378	-0-	566 1	8523 3	772 9	Y	702	1214	0		82
							277 4	772 9							
*08		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	552 1	10517 3	935 9	Y	850	842	0		90
							308 4	935 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RUPPERT-RIPPS (SA) B1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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								
08	10850 X	10565	-0-	-285	-0-	369	1	8849	3	Y	603	604	0		64
						684	4								
								663	9						
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
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						
*08	24112 X	24112	-0-	-0-	-0-	1789	1	20450	3	Y	959	971	0		102
						818	4								
								1055	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3															
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871															
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						
08	7936 X	5939	-0-	-1997	-0-	277	1	5218	3	Y	246	247	0		26
						173	4								
								271	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4															
WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865															
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						
08	10261 X	6987	-0-	-3274	-0-	325	1	6116	3	Y	312	316	0		33
						203	4								
								343	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	121	1	2261	3	Y	134	131	0			14
						106	4	147	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

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

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

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							
*08	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	517	1	16841	3	Y	753	761	0			80
						622	4	828	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

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							
*08	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	426	1	13773	3	Y	458	462	0			49
						538	4	504	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	481	1	15576	3	Y	478	489	0	51
						608	4							
								526	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
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							
*08	38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	1087	1	35001	3	Y	976	889	0	104
						1387	4							
								1074	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	57783 X	57783	-0-	-0-	-0-	1678	1	53905	3	Y	2000	1605	0	395
						2200	9							
05	59519 X	59519	-0-	-0-	-0-	1534	1	54725	3	Y	2964	2750	0	609
						3260	9							
06	32148 X	32148	-0-	-0-	-0-	853	1	29121	3	Y	1976	2152	0	433
						2174	9							
07	32649 X	32649	-0-	-0-	-0-	846	1	29215	3	Y	2255	2425	0	263
						107	4							
08	42935 X	27861	-0-	-15074	-0-	747	1	24786	3	Y	2037	2084	0	216
						87	4							
								2241	9					
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
03	15655 X	15555	-0-	-100	-0-	1582	1	13028	3	Y	859	942	0	324
						945	9							
04	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	1815	1	12569	3	Y	731	911	0	144
						804	9							
05	21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	2554	1	17546	3	Y	1178	1080	0	242
						1296	9							
06	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1728	1	13728	3	Y	916	957	0	201
						1008	9							
07	15655 X	13688	-0-	-1967	-0-	1464	1	11419	3	Y	732	848	0	85
						805	9							
08	21018 X	13584	-0-	-7434	-0-	1652	1	11160	3	Y	702	712	0	75
						772	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	16399 X	14441	-0-	-1958	-0-	1520	1	12460	3	Y	419	480	0	158
04	15660 X	13813	-0-	-1847	-0-	1685	1	11637	3	Y	446	516	0	88
05	16182 X	13900	-0-	-2282	-0-	1718	1	11738	3	Y	404	409	0	83
06	15660 X	12825	-0-	-2835	-0-	1393	1	11015	3	Y	379	379	0	83
07	15097 X	12416	-0-	-2681	-0-	1373	1	10665	3	Y	344	387	0	40
08	14446 X	12860	-0-	-1586	-0-	1615	1	10874	3	Y	337	341	0	36
-----														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
03	14911 X	11565	-0-	-3346	-0-	779	1	10565	3	Y	172	257	0	65
04	14340 X	13205	-0-	-1135	-0-	873	1	12192	3	Y	96	142	0	19
05	13919 X	11635	-0-	-2284	-0-	603	1	10862	3	Y	126	119	0	26
06	13230 X	11359	-0-	-1871	-0-	604	1	10635	3	Y	82	90	0	18
07	13640 X	11030	-0-	-2610	-0-	569	1	9849	3	Y	74	83	0	9
08	12524 X	10175	-0-	-2349	-0-	520	1	9059	3	Y	102	100	0	11
-----														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
03	27094 X	23825	-0-	-3269	-0-	1725	1	20609	3	Y	1312	1378	0	495
04	26220 X	7807	-0-	-18413	-0-	605	1	6874	3	Y	282	721	0	56
05	27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	1526	1	23921	3	Y	1664	1378	0	342
06	25500 X	22446	-0-	-3054	-0-	1043	1	20362	3	Y	920	1060	0	202
07	24955 X	14622	-0-	-10333	-0-	605	1	12461	3	Y	772	884	0	90
08	24552 X	13480	-0-	-11072	-0-	619	1	11754	3	Y	716	730	0	76
-----														
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
03	18228 X	16616	-0-	-1612	-0-	1206	1	14408	3	Y	880	903	0	332
04	17640 X	5376	-0-	-12264	-0-	414	1	4750	3	Y	182	478	0	36
05	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	1149	1	17916	3	Y	682	578	0	140
06	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	1162	1	22638	3	Y	697	684	0	153
07	16709 X	6331	-0-	-10378	-0-	271	1	5552	3	Y	155	290	0	18
*08	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	1095	1	20718	3	Y	949	866	0	101



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	25327 X	22771	-0-	-2556	-0-	2409	1	19734	3	Y	571	648	0		215
						628	9								
04	24510 X	22844	-0-	-1666	-0-	2805	1	19357	3	Y	620	713	0		122
						682	9								
05	25327 X	22271	-0-	-3056	-0-	2764	1	18872	3	Y	577	581	0		118
						635	9								
06	24510 X	21105	-0-	-3405	-0-	2300	1	18176	3	Y	572	565	0		125
						629	9								
07	24056 X	20807	-0-	-3249	-0-	2307	1	17918	3	Y	529	592	0		62
						582	9								
08	22723 X	18916	-0-	-3807	-0-	2373	1	15978	3	Y	514	521	0		55
						565	9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
03	28923 X	26094	-0-	-2829	-0-	1881	1	22424	3	Y	1579	1659	0		596
						52	4	1737	9						
04	27990 X	8691	-0-	-19299	-0-	666	1	7628	3	Y	343	871	0		68
						20	4	377	9						
05	79242 X	79242	-0-	-0-	-0-	4378	1	68623	3	Y	5565	4490	0		1143
						119	4	6122	9						
06	59835 X	59835	-0-	-0-	-0-	2717	1	53182	3	Y	3509	3882	0		770
						76	4	3860	9						
07	37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	1497	1	30940	3	Y	2599	3066	0		303
						1818	4	2859	9						
*08	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	1455	1	27665	3	Y	2563	2594	0		272
						773	4	2819	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192															
03	12338 X	10855	-0-	-1483	-0-	726	1	9865	3	Y	213	249	0		80
						30	4	234	9						
04	11940 X	10687	-0-	-1253	-0-	698	1	9771	3	Y	174	220	0		34
						27	4	191	9						
05	10571 X	10137	-0-	-434	-0-	521	1	9411	3	Y	162	163	0		33
						27	4	178	9						
06	11760 X	9657	-0-	-2103	-0-	508	1	8964	3	Y	145	146	0		32
						25	4	160	9						
07	12152 X	9658	-0-	-2494	-0-	491	1	8527	3	Y	146	161	0		17
						479	4	161	9						
08	10788 X	6982	-0-	-3806	-0-	354	1	6167	3	Y	107	113	0		11
						343	4	118	9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396															
03	8649 X	8073	-0-	-576	-0-	464	1	6357	3	Y	1121	1342	0		423
						19	4	1233	9						
04	8370 X	5722	-0-	-2648	-0-	309	1	4402	3	Y	908	1152	0		179
						12	4	999	9						
05	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	539	1	9853	3	Y	1640	1482	0		337
						28	4	1804	9						
06	8370 X	7746	-0-	-624	-0-	345	1	6179	3	Y	1095	1192	0		240
						17	4	1205	9						
07	8649 X	393	-0-	-8256	-0-	14	1	258	3	Y	102	330	0		12
						9	4	112	9						
08	12214 X	4925	-0-	-7289	-0-	215	1	3852	3	Y	656	598	0		70
						136	4	722	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 #: C 2H		RRCID -> 286059		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	566 1	7758 3	Y	1896	2030 0	715
04	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	24 4	2086 9				
05	9145 X	8297	-0-	-848	-0-	533 1	7523 3	Y	1516	1932 0	299
06	8850 X	7961	-0-	-889	-0-	21 4	1668 9				
07	9145 X	7557	-0-	-1588	-0-	359 1	6543 3	Y	1252	1294 0	257
08	8897 X	7827	-0-	-1070	-0-	18 4	1377 9				
						352 1	6272 3	Y	1200	1194 0	263
						17 4	1320 9				
						323 1	5794 3	Y	1145	1274 0	134
						180 4	1260 9				
						333 1	5968 3	Y	1216	1221 0	129
						188 4	1338 9				
-----											
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2		WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203		
03	15996 X	14774	-0-	-1222	-0-	982 1	13347 3	Y	367	391 0	138
04	15120 X	13820	-0-	-1300	-0-	41 4	404 9				
05	15593 X	13672	-0-	-1921	-0-	898 1	12590 3	Y	270	355 0	53
06	14670 X	12770	-0-	-1900	-0-	35 4	297 9				
07	14787 X	12763	-0-	-2024	-0-	700 1	12641 3	Y	268	266 0	55
08	14601 X	12690	-0-	-1911	-0-	36 4	295 9				
						668 1	11808 3	Y	237	240 0	52
						33 4	261 9				
						646 1	11238 3	Y	246	269 0	29
						608 4	271 9				
						640 1	11178 3	Y	248	251 0	26
						599 4	273 9				
-----											
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4		WELL #: C 4H		RRCID -> 286133		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067		
03	16461 X	16138	-0-	-323	-0-	1082 1	14733 3	Y	253	275 0	95
04	16260 X	13944	-0-	-2316	-0-	45 4	278 9				
05	16802 X	9953	-0-	-6849	-0-	913 1	12777 3	Y	198	254 0	39
06	15630 X	14812	-0-	-818	-0-	36 4	218 9				
07	16151 X	8478	-0-	-7673	-0-	513 1	9264 3	Y	136	147 0	28
*08	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	26 4	150 9				
						781 1	13786 3	Y	188	175 0	41
						38 4	207 9				
						433 1	7505 3	Y	108	136 0	13
						421 4	119 9				
						835 1	14539 3	Y	224	213 0	24
						808 4	246 9				
-----											
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 286599		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166		
03	21917 X	20200	-0-	-1717	-0-	737 1	18406 3	Y	961	1098 0	362
04	21000 X	16933	-0-	-4067	-0-	1057 9					
05	19406 X	17247	-0-	-2159	-0-	480 1	15387 3	Y	969	1140 0	191
06	19560 X	17887	-0-	-1673	-0-	1066 9					
07	20212 X	17726	-0-	-2486	-0-	442 1	15816 3	Y	899	905 0	185
08	19840 X	18883	-0-	-957	-0-	989 9					
						482 1	16463 3	Y	856	853 0	188
						942 9					
						473 1	15976 3	Y	747	848 0	87
						455 4	822 9				
						678 1	16325 3	Y	865	860 0	92
						928 4	952 9				

-----													
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
							CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	643 1	16198 3	Y		1259	1409 0	475
							1385 9						
04		17070 X	15801	-0-	-1269	-0-	439 1	14062 3	Y		1182	1424 0	233
							1300 9						
05		16957 X	16144	-0-	-813	-0-	399 1	14338 3	Y		1279	1249 0	263
							1407 9						
06		17070 X	15900	-0-	-1170	-0-	414 1	14185 3	Y		1183	1186 0	260
							1301 9						
07		17639 X	16305	-0-	-1334	-0-	423 1	14275 3	Y		1034	1173 0	121
							470 4						
08		18228 X	17536	-0-	-692	-0-	603 1	14517 3	Y		1327	1307 0	141
							956 4	1460 9					
-----													
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930													
-----													
03		28923 X	25547	-0-	-3376	-0-	1879 1	22178 3	Y		1306	1403 0	493
							53 4	1437 9					
04		27990 X	8739	-0-	-19251	-0-	674 1	7720 3	Y		295	730 0	58
							20 4	325 9					
05		28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-			Y		-0-	58 0	-0-
06		27300 X	13139	-0-	-14161	-0-	624 1	12143 3	Y		323	252 0	71
							17 4	355 9					
07		29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	855 1	25572 3	Y		1279	1201 0	149
							1485 4	1407 9					
08		25544 X	23795	-0-	-1749	-0-	611 1	21294 3	Y		1199	1221 0	127
							571 4	1319 9					
-----													
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595													
-----													
03		29915 X	29431	-0-	-484	-0-	1078 1	26912 3	Y		1310	1478 0	494
							1441 9						
04		28950 X	28216	-0-	-734	-0-	796 1	25695 3	Y		1568	1753 0	309
							1725 9						
05		29915 X	28682	-0-	-1233	-0-	733 1	26238 3	Y		1555	1545 0	319
							1711 9						
06		28470 X	25827	-0-	-2643	-0-	689 1	23592 3	Y		1405	1416 0	308
							1546 9						
07		29419 X	27719	-0-	-1700	-0-	735 1	24863 3	Y		1298	1455 0	151
							693 4	1428 9					
08		28768 X	27971	-0-	-797	-0-	995 1	24063 3	Y		1432	1431 0	152
							1338 4	1575 9					
-----													
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859													
-----													
03		19344 X	17170	-0-	-2174	-0-	1243 1	14824 3	Y		971	987 0	366
							35 4	1068 9					
04		18720 X	5949	-0-	-12771	-0-	458 1	5251 3	Y		205	531 0	40
							14 4	226 9					
05		19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-			Y		-0-	40 0	-0-
06		18390 X	7751	-0-	-10639	-0-	365 1	7124 3	Y		229	179 0	50
							10 4	252 9					
07		18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	546 1	16306 3	Y		735	699 0	86
							967 4	809 9					
08		17174 X	6143	-0-	-11031	-0-	157 1	5476 3	Y		327	378 0	35
							150 4	360 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 1H		RRCID -> 287637		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	30566 X	27667	-0-	-2899	-0-	2915	1	23894	3	Y	780	865	0	294
						858	9							
04	29580 X	27608	-0-	-1972	-0-	3378	1	23327	3	Y	821	953	0	162
						903	9							
05	30566 X	25554	-0-	-5012	-0-	3164	1	21608	3	Y	711	727	0	146
						782	9							
06	29580 X	23475	-0-	-6105	-0-	2545	1	20134	3	Y	724	711	0	159
						796	9							
07	29295 X	26159	-0-	-3136	-0-	2886	1	22434	3	Y	763	833	0	89
						839	9							
08	28520 X	19440	-0-	-9080	-0-	2406	1	16486	3	Y	498	534	0	53
						548	9							
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287639		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653						
03	21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	1338	1	18239	3	Y	1878	2078	0	708
						56	4	2066	9					
04	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	1261	1	17729	3	Y	1579	1976	0	311
						49	4	1737	9					
05	20305 X	19576	-0-	-729	-0-	935	1	16943	3	Y	1500	1503	0	308
						48	4	1650	9					
06	19650 X	18745	-0-	-905	-0-	917	1	16261	3	Y	1384	1388	0	304
						45	4	1522	9					
07	20305 X	11158	-0-	-9147	-0-	530	1	9317	3	Y	820	1028	0	96
						409	4	902	9					
08	18600 X	17727	-0-	-873	-0-	857	1	15093	3	Y	1014	1002	0	108
						662	4	1115	9					
-----														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 287687		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952						
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							
08	9021 X	6246	-0-	-2775	-0-	774	1	5262	3	Y	191	201	0	20
						210	9							
-----														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 287718		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732						
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							
08	12462 X	10984	-0-	-1478	-0-	1225	1	8358	3	Y	1274	1251	0	135
						1401	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	6H	RRCID ->	287719	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	12928	PERF.	13305 - 18473	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		18321 X	16906	-0-	-1415	-0-		1743	1	14320	3	Y	289	
								843	9					
04		17730 X	16451	-0-	-1279	-0-		1930	1	13407	3	Y	200	
								1114	9					
05		18321 X	16537	-0-	-1784	-0-		1845	1	12819	3	Y	350	
								1873	9					
06		17730 X	15360	-0-	-2370	-0-		1498	1	12032	3	Y	365	
								1830	9					
07		17174 X	14671	-0-	-2503	-0-		1502	1	11782	3	Y	147	
								1387	9					
08		15686 X	14506	-0-	-1180	-0-		1663	1	11324	3	Y	147	
								1519	9					
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4		WELL #:		A	4H	RRCID ->	287829	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	13331	PERF.	13648 - 20755	
03		26319 X	16414	-0-	-9905	-0-		1054	1	14380	3	Y	321	
								44	4					
04		25380 X	24713	-0-	-667	-0-		1572	1	22083	3	Y	179	
								61	4					
05		26226 X	23947	-0-	-2279	-0-		1195	1	21651	3	Y	194	
								61	4					
06		24090 X	18	-0-	-24072	-0-		1	1	17	3	Y	-0-	
07		25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-						Y	-0-	
08		24056 X	19769	-0-	-4287	-0-		980	1	17394	3	Y	75	
								622	4					
-----														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #:		C	1H	RRCID ->	287830	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	12974 - 19272	
03		18662 X	17748	-0-	-914	-0-		1790	1	14885	3	Y	368	
								1073	9					
04		18060 X	16598	-0-	-1462	-0-		1890	1	13369	3	Y	240	
								1339	9					
05		18662 X	13442	-0-	-5220	-0-		1669	1	11432	3	Y	64	
								341	9					
06		18060 X	13619	-0-	-4441	-0-		1482	1	11754	3	Y	76	
								383	9					
07		18662 X	14266	-0-	-4396	-0-		1432	1	11469	3	Y	145	
								1365	9					
08		16616 X	15601	-0-	-1015	-0-		1737	1	12124	3	Y	168	
								1740	9					
-----														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #:		C	5H	RRCID ->	287831	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	13194 - 18544	
03		16306 X	14037	-0-	-2269	-0-		1361	1	11273	3	Y	481	
								1403	9					
04		15780 X	14376	-0-	-1404	-0-		1600	1	11196	3	Y	283	
								1580	9					
05		16275 X	12586	-0-	-3689	-0-		1419	1	9828	3	Y	250	
								1339	9					
06		15750 X	11686	-0-	-4064	-0-		1170	1	9354	3	Y	232	
								1162	9					
07		16027 X	12480	-0-	-3547	-0-		1290	1	10102	3	Y	115	
								1088	9					
08		13237 X	11803	-0-	-1434	-0-		1381	1	9374	3	Y	101	
								1048	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	34317 X	20232	-0-	-14085	-0-	1307 1	17813 3	Y	962	1265 0			363
04	33150 X	-0-	-0-	-33150	-0-	54 4	1058 9	Y	-0-	363 0			-0-
05	34038 X	6	-0-	-34032	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
06	31050 X	-0-	-0-	-31050	-0-			Y	-0-				-0-
07	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994													
03	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	2133 1	17759 3	Y	1213	1321 0			458
04	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	1334 9	17394 3	Y	1331	1526 0			263
05	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	2472 1	17780 3	Y	1259	1263 0			259
06	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	1464 9	16934 3	Y	506	654 0			111
07	19561 X	19368	-0-	-193	-0-	2557 1	16712 3	Y	466	523 0			54
08	20336 X	19898	-0-	-438	-0-	1385 9	16819 3	Y	540	537 0			57
						2133 1							
						557 9							
						2143 1							
						513 9							
						2485 1							
						594 9							
FALKS GAS UNIT 1													
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811													
03	25482 X	22051	-0-	-3431	-0-	2346 1	19219 3	Y	442	426 0			167
04	24660 X	17261	-0-	-7399	-0-	486 9	14653 3	Y	443	523 0			87
05	25482 X	21677	-0-	-3805	-0-	2121 1	18229 3	Y	716	656 0			147
06	24510 X	18559	-0-	-5951	-0-	487 9	15968 3	Y	521	554 0			114
07	22971 X	18302	-0-	-4669	-0-	2660 1	15953 3	Y	265	348 0			31
08	22041 X	14762	-0-	-7279	-0-	788 9	12470 3	Y	431	416 0			46
						2018 1							
						573 9							
						2057 1							
						292 9							
						1818 1							
						474 9							
FALKS GAS UNIT 1													
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285													
03	19933 X	16326	-0-	-3607	-0-	1719 1	14095 3	Y	465	529 0			175
04	19290 X	15804	-0-	-3486	-0-	512 9	13354 3	Y	470	552 0			93
05	19251 X	15873	-0-	-3378	-0-	1933 1	13426 3	Y	439	442 0			90
06	18630 X	15872	-0-	-2758	-0-	517 9	13657 3	Y	444	437 0			97
07	17329 X	15545	-0-	-1784	-0-	1964 1	13368 3	Y	415	464 0			48
*08	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	483 9			418	422 0			44
						1727 1							
						488 9							
						1720 1							
						457 9							
						2046 1							
						460 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
08		29481 X	24455	-0-	-5026	-0-	3029	1	20918	3	Y	462	476	0	49
							508	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245															
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					
08		23312 X	22567	-0-	-745	-0-	1125	1	19962	3	Y	725	746	0	77
							682	4	798	9					
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808															
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					
08		25296 X	24202	-0-	-1094	-0-	1198	1	21247	3	Y	880	893	0	94
							789	4	968	9					
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270															
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					
08		8587 X	6527	-0-	-2060	-0-	304	1	5732	3	Y	272	270	0	29
							192	4	299	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490																	
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
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							
08		20274 X	18639	-0-	-1635	-0-	875	1	16478	3	Y	671	654	0			71
							548	4	738	9							
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	98756	-0-	98756	98756	2589	1	84273	3	N	10813	8680	0			2133
							11894	9									
05	14B2	EXT	164853	-0-	164853	263609	3696	1	134288	3	N	24426	21542	0			5017
							26869	9									
06	14B2	EXT	196945	-0-	196945	460554	4733	1	163056	3	N	26505	25708	0			5814
							29156	9									
07	14B2	EXT	163898	-0-	163898	624452	3978	1	135757	3	N	20152	23615	0			2351
							1996	4	22167	9							
08	14B2	EXT	182730	-0-	182730	807182	4605	1	151443	3	N	22320	22299	0			2372
							2130	4	24552	9							
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581																	
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							
08		11160 X	8330	-0-	-2830	-0-	388	1	7347	3	Y	364	347	0			39
							195	4	400	9							
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	155985	-0-	155985	155985	3944	1	128828	3	N	21103	16940	0			4163
							23213	9									
05	14B2	EXT	227159	-0-	227159	383144	5227	1	189738	3	N	29267	27418	0			6012
							32194	9									
*06	614942	X	231798	-0-	-383144	-0-	5657	1	192990	3	N	30137	29538	0			6611
							33151	9									
*07	177692	X	140896	-0-	-36796	-0-	3366	1	114680	3	N	19108	23490	0			2229
							1831	4	21019	9							
*08	208110	X	208110	-0-	-0-	-0-	5296	1	173847	3	N	23789	23490	0			2528
							2799	4	26168	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	16461 X	16099	-0-	-362	-0-	1099 1	12971 3	1998 9	1998 9	Y	1816	1922 0		685
04	15930 X	12846	-0-	-3084	-0-	942 1	10820 3	1056 9	1056 9	Y	960	1456 0		189
05	16461 X	14915	-0-	-1546	-0-	825 1	12883 3	1185 9	1185 9	Y	1077	1045 0		221
06	15930 X	12421	-0-	-3509	-0-	560 1	10951 3	894 9	894 9	Y	813	856 0		178
07	16089 X	8611	-0-	-7478	-0-	498 1	7353 3	509 9	509 9	Y	463	587 0		54
08	14012 X	10670	-0-	-3342	-0-	488 1	9205 3	693 9	693 9	Y	630	617 0		67
-----														
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
03	44578 X	36900	-0-	-7678	-0-	2416 1	32848 3	1535 9	1535 9	N	1395	1540 0		526
04	42300 X	35896	-0-	-6404	-0-	2300 1	32246 3	1260 9	1260 9	N	1145	1445 0		226
05	42625 X	33813	-0-	-8812	-0-	1705 1	30814 3	1206 9	1206 9	N	1096	1097 0		225
06	38970 X	31820	-0-	-7150	-0-	1640 1	28987 3	1112 9	1112 9	N	1011	1014 0		222
*07	37293 X	31900	-0-	-5393	-0-	1590 1	27948 3	1162 9	1162 9	N	1056	1155 0		123
*08	37107 X	31348	-0-	-5759	-0-	1560 1	27472 3	1137 9	1137 9	N	1034	1047 0		110
-----														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
03	23622 X	18871	-0-	-4751	-0-	1238 1	16832 3	749 9	749 9	N	681	751 0		257
04	21660 X	18160	-0-	-3500	-0-	1166 1	16340 3	608 9	608 9	N	553	701 0		109
05	22072 X	15862	-0-	-6210	-0-	804 1	14509 3	508 9	508 9	N	462	476 0		95
06	19980 X	15954	-0-	-4026	-0-	826 1	14589 3	498 9	498 9	N	453	449 0		99
07	18879 X	17486	-0-	-1393	-0-	877 1	15509 3	557 9	557 9	N	506	546 0		59
08	18879 X	13678	-0-	-5201	-0-	684 1	12119 3	447 9	447 9	N	406	422 0		43
-----														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
03	16833 X	2	-0-	-16831	-0-	2 3				N	-0-			-0-
04	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1343 1	18889 3	851 9	851 9	N	774	621 0		153
05	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	733 1	13288 3	537 9	537 9	N	488	541 0		100
06	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	684 1	12125 3	473 9	473 9	N	430	436 0		94
07	21855 X	13035	-0-	-8820	-0-	647 1	11497 3	496 9	496 9	N	451	492 0		53
08	21855 X	12046	-0-	-9809	-0-	595 1	10594 3	490 9	490 9	N	445	451 0		47

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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						
08	44857 X	36344	-0-	-8513	-0-	1795	1	31738	3	N	1352	1362	0		144
						1324	4	1487	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754															
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						
08	19065 X	15704	-0-	-3361	-0-	744	1	13155	3	N	1141	1158	0		121
						550	4	1255	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025															
03	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	960	1	13066	3	N	954	1160	0		360
						40	4	1049	9						
04	10770 X	7384	-0-	-3386	-0-	447	1	6294	3	N	569	817	0		112
						17	4	626	9						
05	11129 X	9001	-0-	-2128	-0-	449	1	8101	3	N	389	421	0		80
						23	4	428	9						
06	14640 X	7870	-0-	-6770	-0-	403	1	7121	3	N	296	311	0		65
						20	4	326	9						
07	15128 X	3765	-0-	-11363	-0-	185	1	3262	3	N	178	222	0		21
						122	4	196	9						
08	15128 X	9499	-0-	-5629	-0-	469	1	8280	3	N	398	377	0		42
						312	4	438	9						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8															
WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960															
03	17856 X	15044	-0-	-2812	-0-	938	1	12787	3	N	1164	1290	0		439
						39	4	1280	9						
04	16800 X	14019	-0-	-2781	-0-	873	1	12261	3	N	774	1060	0		153
						34	4	851	9						
05	16771 X	12751	-0-	-4020	-0-	637	1	11503	3	N	525	570	0		108
						33	4	578	9						
06	15270 X	11936	-0-	-3334	-0-	620	1	10938	3	N	315	354	0		69
						31	4	347	9						
07	15035 X	11886	-0-	-3149	-0-	601	1	10534	3	N	305	338	0		36
						415	4	336	9						
08	15035 X	11863	-0-	-3172	-0-	555	1	9853	3	N	969	902	0		103
						389	4	1066	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288717		COMPL. DATE 12/31/2021			TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	109293	-0-	109293	109293	2887	1	93870	3	N	11396	9148	0	2248
						12536	9							
05	14B2 EXT	209011	-0-	209011	318304	5095	1	183569	3	N	18497	16946	0	3799
						20347	9							
*06	507136 X	188832	-0-	-318304	-0-	4785	1	164476	3	N	17792	17688	0	3903
						19571	9							
*07	181586 X	181586	-0-	-0-	-0-	4553	1	155455	3	N	17540	19397	0	2046
						2284	4	19294	9					
*08	161503 X	161503	-0-	-0-	-0-	4199	1	138077	3	N	15714	16090	0	1670
						1942	4	17285	9					
-----														
SEILER-GANO (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288742		COMPL. DATE 01/17/2022			TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	142298	-0-	142298	142298	3823	1	124006	3	N	13154	10559	0	2595
						14469	9							
05	14B2 EXT	305053	-0-	305053	447351	7650	1	274860	3	N	20494	18879	0	4210
						22543	9							
*06	698546 X	251195	-0-	-447351	-0-	6633	1	225745	3	N	17106	17564	0	3752
						18817	9							
*07	225143 X	225143	-0-	-0-	-0-	5836	1	198466	3	N	15926	17820	0	1858
						3322	4	17519	9					
*08	198144 X	198144	-0-	-0-	-0-	5344	1	174853	3	N	13758	14154	0	1462
						2813	4	15134	9					
-----														
SEILER-GANO (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 288743		COMPL. DATE 12/16/2021			TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	132338	-0-	132338	132338	3502	1	113852	3	N	13622	10935	0	2687
						14984	9							
05	14B2 EXT	241969	-0-	241969	374307	5930	1	213722	3	N	20288	18808	0	4167
						22317	9							
*06	609756 X	235449	-0-	-374307	-0-	6143	1	209117	3	N	18354	18495	0	4026
						20189	9							
*07	222282 X	222282	-0-	-0-	-0-	5696	1	193787	3	N	17771	19724	0	2073
						3251	4	19548	9					
*08	197288 X	197288	-0-	-0-	-0-	5260	1	172218	3	N	15490	15917	0	1646
						2771	4	17039	9					
-----														
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 04/19/2022			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 4159 - 5998					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	139246	-0-	139246	139246	3550	1	115740	3	N	18142	14563	0	3579
						19956	9							
05	14B2 EXT	255345	-0-	255345	394591	6112	1	220772	3	N	25874	24138	0	5315
						28461	9							
*06	630100 X	235509	-0-	-394591	-0-	6028	1	205219	3	N	22056	22533	0	4838
						24262	9							
*07	227366 X	227366	-0-	-0-	-0-	5659	1	192596	3	N	23543	25635	0	2746
						3214	4	25897	9					
*08	202663 X	202663	-0-	-0-	-0-	5359	1	175526	3	N	17230	18145	0	1831
						2825	4	18953	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 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	181532	-0-	181532	951201	6410	1	161702	3	Y	12200	14885	0		4602
						13420	9								
*04	1097022 X	145821	-0-	-951201	-0-	3978	1	128910	3	Y	11757	14040	0		2319
						12933	9								
*05	438991 X	137999	-0-	-300992	-0-	3433	1	123260	3	Y	10278	10486	0		2111
						11306	9								
*06	424830 X	83791	-0-	-341039	-0-	2180	1	74780	3	Y	6210	6959	0		1362
						6831	9								
*07	438991 X	93055	-0-	-345936	-0-	2427	1	82572	3	Y	5649	6352	0		659
						1842	4	6214	9						
*08	154008 X	103254	-0-	-50754	-0-	3655	1	89014	3	Y	6027	6045	0		641
						3955	4	6630	9						
ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787					
03	14B2 EXT	180215	-0-	180215	990567	6291	1	158859	3	Y	13695	16974	0		5166
						15065	9								
*04	1141768 X	151201	-0-	-990567	-0-	4077	1	132284	3	Y	13491	15996	0		2661
						14840	9								
*05	479477 X	137650	-0-	-341827	-0-	3378	1	121482	3	Y	11627	11900	0		2388
						12790	9								
*06	464010 X	79171	-0-	-384839	-0-	2067	1	70250	3	Y	6231	7252	0		1367
						6854	9								
*07	479477 X	94393	-0-	-385084	-0-	2457	1	83119	3	Y	6415	7034	0		748
						1760	4	7057	9						
*08	158596 X	103820	-0-	-54776	-0-	3646	1	88625	3	Y	7117	7109	0		756
						3720	4	7829	9						
ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	176980	-0-	176980	928149	6159	1	155617	3	Y	13822	17116	0		5214
						15204	9								
04	14B2 EXT	152465	-0-	152465	1080614	4080	1	132480	3	Y	14459	16821	0		2852
						15905	9								
05	14B2 EXT	150623	-0-	150623	1231237	3691	1	132768	3	Y	12876	13083	0		2645
						14164	9								
06	14B2 EXT	83674	-0-	83674	1314911	2143	1	73626	3	Y	7186	8255	0		1576
						7905	9								
07	14B2 EXT	94655	-0-	94655	1409566	2433	1	82962	3	Y	6852	7629	0		799
						1723	4	7537	9						
08	0 W	107410	-0-	107410	1516976	3740	1	91196	3	Y	7911	7869	0		841
						3772	4	8702	9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390					
03	12462 X	11216	-0-	-1246	-0-	793	1	9477	3	Y	840	938	0		317
						22	4	924	9						
04	12060 X	9416	-0-	-2644	-0-	713	1	8186	3	Y	451	679	0		89
						21	4	496	9						
05	12276 X	9393	-0-	-2883	-0-	543	1	8459	3	Y	342	361	0		70
						15	4	376	9						
06	11640 X	8321	-0-	-3319	-0-	393	1	7640	3	Y	252	267	0		55
						11	4	277	9						
07	12028 X	6314	-0-	-5714	-0-	373	1	5521	3	Y	232	260	0		27
						165	4	255	9						
08	10013 X	8064	-0-	-1949	-0-	376	1	7113	3	Y	351	341	0		37
						189	4	386	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
ROY ESSE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11960 - 15752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	T. A.	16	-0-	16	16	16	1	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	11	-0-	11	27	11	1	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	6	-0-	6	33	6	1	Y	-0-		-0-	
*07	T. A.	1	-0-	1	34	1	1	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34			Y	NO RPT		-0-	
-----												
H. T. CHAPMAN 04				WELL #:	01H	RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.12044 - 15912
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-	
						127	9					
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	211	1	5 3 N	95	95 1	-0-	
						105	9					
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	210	1	1 3 N	99	99 1	-0-	
						2 4	109 9					
*07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	238	1	3 3 N	147	147 1	-0-	
						162	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GKT-MAP EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	14003	PERF.14106 - 21578
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	16965	-0-	-860	-0-	680	1	15579 3 N	-0-		-0-	
08	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GKT-COLLINS EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	14204	PERF.14076 - 21613
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	32549	-0-	-5395	-0-	1304	1	29891 3 N	-0-		-0-	
08	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
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	48081	-0-	-5673	-0-	1927	1	44154 3 N	-0-		25	
08	52793 X	NO RPT	-0-	-52793	-0-			N	NO RPT		25	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
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
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						
*08	28690 X		6124	-0-	-22566	-0-	478 1	2888 2	Y	2424	2339 0	85 1		15
							92 4	2666 9						
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	33675	-0-	33675	33675	3316 1	20252 2	Y	8664	7963 0	633 1		68
							577 4	9530 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
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						
*08	2975 X		2975	-0-	-0-	-0-	348 1	2306 2	Y	270	274 1			6
							24 4	297 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101														
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						
*08	20926 X		20926	-0-	-0-	-0-	2429 1	16101 2	Y	2027	2051 1			45
							166 4	2230 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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					
08	2170	X	840	-0-	-1330	-0-	91 1	657 2	Y	77	87 1		-0-
							7 4	85 9					
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500													
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					
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	447 1	2927 2	Y	186	186 1		6
							29 4	205 9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656													
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					
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	722 1	4264 2	Y	67	21 0	44 1	2
							64 4	74 9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220													
03	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	3826	236 1	1325 2	Y	76	71 0	12 1	2
							40 4	84 9					
04	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	5048	164 1	919 2	Y	62	48 0	14 1	2
							71 4	68 9					
05	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	6123	133 1	866 2	Y	39	23 0	16 1	2
							33 4	43 9					
06	7600	X	1477	-0-	-6123	-0-	198 1	1231 2	Y	42	8 0	34 1	2
							2 4	46 9					
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	209 1	1277 2	Y	58	41 0	17 1	2
							13 4	64 9					
*08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	271 1	1608 2	Y	48	34 0	16 1	-0-
							18 4	53 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	6976	382 1	2171 2	Y	261	242 0	19 1		17
							66 4	287 9						
04	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	9739	352 1	1972 2	Y	256	240 0	30 1		3
							157 4	282 9						
05	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	11917	266 1	1745 2	Y	92	48 0	40 1		7
							66 4	101 9						
06	14717	X	2800	-0-	-11917	-0-	368 1	2288 2	Y	127	32 0	95 1		7
							4 4	140 9						
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	275 1	1692 2	Y	218	191 0	22 1		12
							17 4	240 9						
08	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	313 1	1856 2	Y	165	149 0	19 1		9
							22 4	182 9						
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
03	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	2413	120 1	982 2	Y	34	34 1			-0-
							17 4	37 9						
04	DLQ	G-10	2818	-0-	2818	5231	256 1	2188 2	Y	311	281 1			30
							32 4	342 9						
05	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	7985	276 1	2153 2	Y	264	282 1			12
							35 4	290 9						
06	2200	N	2405	-0-	205	8190	255 1	1896 2	Y	215	212 1			15
							17 4	237 9						
07	3100	N	2593	-0-	-507	7683	274 1	2042 2	Y	188	195 1			8
							70 4	207 9						
*08	9860	X	2177	-0-	-7683	-0-	259 1	1725 2	Y	160	158 1			10
							17 4	176 9						
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
03	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	3541	515 1	743 2	Y	635	576 0	17 1		93
							209 4	699 9						
04	DLQ	G-10	3453	-0-	3453	6994	1167 1	1299 2	Y	673	650 0	72 1		44
							247 4	740 9						
05	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	8988	806 1	850 2	Y	118	94 0	28 1		40
							208 4	130 9						
06	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-			Y	2	4 0			38
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	591 1	3026 2	Y	297	230 0	68 1		37
							72 4	327 9						
*08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	707 1	4270 2	Y	782	617 0	124 1		78
							141 4	860 9						
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
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						
*08	28665	X	9069	-0-	-19596	-0-	1068 1	6445 2	Y	1227	1031 0	190 1		7
							206 4	1350 9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	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
						103	9									
07	14B2 EXT	582	-0-	582	22789	13	1	81	2	Y	442	439	0	2	1	3
						2	4	486	9							
*08	22789 X	-0-	-0-	-22789	-0-					Y	1037	1033	0			7

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065																
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-					Y	-0-					90
07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	18	43	0	3	1	62
						5	4	20	9							
*08	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	663	1	3884	2	Y	1069	953	0	113	1	65
						134	4	1176	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704																
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-					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							
*08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	185	1	1141	2	Y	306	263	0	34	1	31
						36	4	337	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345																
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							
*08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	116	1	689	2	Y	298	286	0	7	1	25
						7	4	328	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
CREWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266779	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12540	- 17494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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					
*08	6531 X		6531	-0-	-0-	-0-	729 1	4427 2	Y	1122	967 0	132 1	106
							141 4	1234 9					

LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12470	- 16685	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266846	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12660	- 12756	
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					
*08	7301 X		7301	-0-	-0-	-0-	802 1	5298 2	Y	1043	1007 1		102
							54 4	1147 9					

KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12685	- 12831	
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					
08	7316 X		7212	-0-	-104	-0-	792 1	5237 2	Y	1027	1017 1		96
							53 4	1130 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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					
*08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	321 1	2030 2	Y	200	214 1		-0-
							20 4	220 9					
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184													
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					
*08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	281 1	1663 2	Y	117	66 0	49 1	6
							56 4	129 9					
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921													
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					
08	6355	X	4620	-0-	-1735	-0-	469 1	3118 2	Y	911	895 1		102
							31 4	1002 9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	2163	136 1	777 2	Y	99	93 0	7 1	6	
04	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	3722	186 1	1080 2	Y	187	169 0	16 1	8	
05	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	5462	198 1	1292 2	Y	182	127 0	58 1	5	
06	7263	X	1801	-0-	-5462	-0-	238 1	1477 2	Y	75	16 0	60 1	4	
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	275 1	1678 2	Y	207	173 0	22 1	16	
*08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	299 1	1764 2	Y	214	196 0	18 1	16	
							21 4	235 9						
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346														
03	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	5898	241 1	2073 2	Y	784	669 1		169	
04	DLQ	G-10	6302	-0-	6302	12200	535 1	4589 2	Y	1014	1045 1		138	
05	DLQ	G-10	5776	-0-	5776	17976	522 1	4065 2	Y	1021	1103 1		56	
06	22890	X	4914	-0-	-17976	-0-	475 1	3532 2	Y	795	788 1		63	
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	372 1	2772 2	Y	530	548 1		45	
08	6324	X	3938	-0-	-2386	-0-	424 1	2806 2	Y	618	602 1		61	
							28 4	680 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700														
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	Y	27	27 1		-0-	
06	1900	N	1694	-0-	-206	604	18 4	30 9		60	60 1		-0-	
07	2485	N	1881	-0-	-604	-0-	192 1	1423 2	Y	66	66 1		-0-	
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	13 4	66 9		68	68 1		-0-	
							209 1	1548 2	Y					
							51 4	73 9						
							235 1	1554 2	Y					
							16 4	75 9						
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
03	DLQ	G-10	15533	-0-	15533	28759	1433 1	11832 2	Y	1882	1954 1		97	
04	DLQ	G-10	16484	-0-	16484	45243	1506 1	12914 2	Y	1707	1699 1		105	
05	DLQ	G-10	17491	-0-	17491	62734	186 4	1878 9		1797	1835 1		67	
06	78599	X	15865	-0-	-62734	-0-	1746 1	13579 2	Y	1711	1696 1		82	
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	189 4	1977 9		1678	1631 1		129	
*08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	1646 1	12230 2	Y	1766	1742 1		153	
							107 4	1882 9						
							1575 1	11579 2	Y					
							379 4	1846 9						
							1762 1	11651 2	Y					
							117 4	1943 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268832	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	12615	-	17057
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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						
08	6541	X	4971	-0-	-1570	-0-	657 1	3864 2	Y	365	315 0	40 1		30
							48 4	402 9						
-----														
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12873	-	17543
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						
*08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	680 1	4459 2	Y	725	690 1			76
							44 4	798 9						
-----														
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12784	-	17913
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						
*08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	1300 1	8514 2	Y	1441	1389 1			141
							84 4	1585 9						
-----														
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	12719	-	18303
03	DLQ	G-10	6159	-0-	6159	11622	545 1	4476 2	Y	965	1004 1			58
							76 4	1062 9						
04	DLQ	G-10	5363	-0-	5363	16985	458 1	3922 2	Y	843	844 1			57
							56 4	927 9						
05	DLQ	G-10	5717	-0-	5717	22702	545 1	4255 2	Y	782	808 1			31
							57 4	860 9						
06	28286	X	5584	-0-	-22702	-0-	564 1	4193 2	Y	718	710 1			39
							37 4	790 9						
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	524 1	3856 2	Y	746	717 1			68
							143 4	821 9						
08	6169	X	5649	-0-	-520	-0-	669 1	4410 2	Y	479	518 1			29
							43 4	527 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
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
03	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	6351	697 1	956 2	Y	313	286 0	18 1	40	
							328 4	344 9						
04	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	8930	875 1	1020 2	Y	401	329 0	51 1	61	
							243 4	441 9						
05	DLQ	G-10	604	-0-	604	9534	185 1	213 2	Y	144	133 0	7 1	65	
							48 4	158 9						
06	9534 X		-0-	-0-	-9534	-0-			Y	3	6 0		62	
07	859 X		859	-0-	-0-	-0-	102 1	489 2	Y	232	229 0	12 1	53	
							13 4	255 9						
*08	2833 X		2833	-0-	-0-	-0-	304 1	1845 2	Y	569	514 0	55 1	53	
							58 4	626 9						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
03	DLQ	G-10	5150	-0-	5150	9127	463 1	3804 2	Y	744	788 1		37	
							65 4	818 9						
04	DLQ	G-10	4381	-0-	4381	13508	385 1	3292 2	Y	597	592 1		42	
							47 4	657 9						
05	DLQ	G-10	4665	-0-	4665	18173	458 1	3574 2	Y	534	562 1		14	
							46 4	587 9						
06	22140 X		3967	-0-	-18173	-0-	414 1	3080 2	Y	405	398 1		21	
							27 4	446 9						
07	4157 X		4157	-0-	-0-	-0-	412 1	3026 2	Y	564	534 1		51	
							99 4	620 9						
*08	4905 X		4905	-0-	-0-	-0-	533 1	3496 2	Y	765	728 1		88	
							34 4	842 9						
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538														
03	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	2259	75 1	618 2	Y	424	405 1		61	
							10 4	466 9						
04	DLQ	G-10	1657	-0-	1657	3916	119 1	1007 2	Y	474	458 1		77	
							10 4	521 9						
05	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	6895	262 1	2046 2	Y	581	626 1		32	
							32 4	639 9						
06	9942 X		3047	-0-	-6895	-0-	287 1	2140 2	Y	546	530 1		48	
							19 4	601 9						
07	3299 X		3299	-0-	-0-	-0-	305 1	2265 2	Y	597	587 1		58	
							72 4	657 9						
*08	3551 X		3551	-0-	-0-	-0-	371 1	2450 2	Y	641	638 1		61	
							25 4	705 9						
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239								
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	5246	-0-	5246	11113	442 1	3658 2	Y	986	1038	1	73
						61 4	1085 9					
04	DLQ G-10	2431	-0-	2431	13544	194 1	1670 2	Y	493	520	1	46
						25 4	542 9					
05	DLQ G-10	1662	-0-	1662	15206	143 1	1120 2	Y	345	379	1	12
						19 4	380 9					
06	20196 X	4990	-0-	-15206	-0-	475 1	3545 2	Y	855	768	1	99
						29 4	941 9					
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	450 1	3383 2	Y	915	977	1	37
						56 4	1007 9					
08	5239 X	1976	-0-	-3263	-0-	203 1	1339 2	Y	382	388	1	31
						14 4	420 9					
-----												
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883	- 15085
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALISTER UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	284928	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12764	- 16656
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALISTER UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	285020	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12772	- 18000
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-
08	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														
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----														
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
03	5921	X	475	-0-	-5446	-0-	94	1	358	2	N	21	21	0
							23	9						
04	5460	X	520	-0-	-4940	-0-	74	1	432	2	N	13	13	0
							14	9						
05	1271	X	326	-0-	-945	-0-	43	1	283	2	N	-0-		-0-
06	450	X	440	-0-	-10	-0-	54	1	330	2	N	51	51	0
							56	9						
07	527	X	353	-0-	-174	-0-	41	1	253	2	N	54	54	0
							59	9						
08	527	X	282	-0-	-245	-0-	47	1	235	2	N	-0-		-0-
-----														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----														
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	685	1	2608	2	N	257	257	0
							283	9						
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	569	1	3340	2	N	167	167	0
							184	9						
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	532	1	3595	2	N	344	344	0
							378	9						
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	320	1	2012	2	N	279	279	0
							307	9						
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	727	1	4512	2	N	92	92	0
							101	9						
*08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	891	1	4569	2	N	121	121	0
							133	9						
-----														
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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 #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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					
*08	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	2253 1	14921 2	Y	2100	2114	1	56
							153 4	2310 9					
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386													
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						
08	11749	X	9946	-0-	-1803	-0-	1593 1	8080 2	N	248	248	0	-0-
							273 9						
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484													
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031													
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-
08	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													
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					
*08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	525 1	3186 2	Y	1022	937	0	95 1 92
							101 4	1124 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
CREWS UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	287652	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	12706	PERF.	12507	-	17263
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	DLQ G-10	3056	-0-	3056	4560	976 1 454 4	1349 2 277 9	Y	252	234 0	25 1	17	
04	DLQ G-10	2495	-0-	2495	7055	924 1 267 4	1086 2 218 9	Y	198	133 0	55 1	27	
05	DLQ G-10	329	-0-	329	7384	104 1 27 4	113 2 85 9	Y	77	67 0	4 1	33	
06	2200 N	-0-	-0-	-2200	5184			Y	1	3 0		31	
07	3100 N	724	-0-	-2376	2808	81 1 10 4	416 2 217 9	Y	197	189 0	9 1	30	
*08	3100 N	4003	-0-	903	3711	479 1 74 4	2831 2 619 9	Y	563	436 0	89 1	68	

CREWS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287653	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	12663	PERF.	12740	-	15392
03	3100 N	4759	-0-	1659	1970	1363 1 668 4	1837 2 891 9	Y	810	814 0	33 1	62			
04	3000 N	3092	-0-	92	2062	1112 1 282 4	1306 2 392 9	Y	356	301 0	64 1	53			
05	2839 X	777	-0-	-2062	-0-	251 1 65 4	316 2 145 9	Y	132	114 0	9 1	62			
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	3	5 0		60			
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	213 1 27 4	1119 2 402 9	Y	365	353 0	27 1	45			
*08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	323 1 62 4	1961 2 518 9	Y	471	417 0	58 1	41			

CREWS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.	12571	-	14912
03	DLQ G-10	882	-0-	882	1827	211 1 90 4	306 2 275 9	Y	250	250 0	6 1	25			
04	DLQ G-10	559	-0-	559	2386	133 1 38 4	155 2 233 9	Y	212	194 0	8 1	35			
05	DLQ G-10	145	-0-	145	2531	27 1 7 4	28 2 83 9	Y	75	76 0	1 1	33			
06	2531 X	-0-	-0-	-2531	-0-			Y	1	3 0		31			
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	45 2 88 9	Y	80	80 0	1 1	30			
08	T. A.	488	-0-	488	488	31 1 6 4	185 2 266 9	Y	242	239 0	6 1	27			

CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.	12598	-	14594
03	3445 X	896	-0-	-2549	-0-	239 1 90 4	368 2 199 9	Y	181	180 0	7 1	16			
04	660 N	307	-0-	-353	-0-	66 1 19 4	78 2 144 9	Y	131	121 0	4 1	22			
05	930 N	82	-0-	-848	-0-	13 1 3 4	14 2 52 9	Y	47	48 0		21			
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	2 0		19			
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	5 1 1 4	23 2 56 9	Y	51	50 0	1 1	19			
08	T. A.	323	-0-	323	323	18 1 3 4	109 2 193 9	Y	175	174 0	3 1	17			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239											
CREWS UNIT	WELL #:	10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.12602	-	14598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	784 1	1084 2	369 4	663 9	Y	603	590 0	19 1		62
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1013 1	1183 2	288 4	625 9	Y	568	484 0	58 1		88
05	2697 X	773	-0-	-1924	-0-	213 1	268 2	55 4	237 9	Y	215	191 0	8 1		104
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	3	8 0			99
07	3131 X	826	-0-	-2305	-0-	92 1	435 2	12 4	287 9	Y	261	273 0	11 1		76
08	T. A.	2796	-0-	2796	2796	274 1	1660 2	53 4	809 9	Y	735	694 0	49 1		68
-----															
LOVE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287786	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12580	-	16952	
03	3100 N	2563	-0-	-537	1693	714 1	1008 2	351 4	490 9	Y	445	431 0	22 1		16
04	1999 X	306	-0-	-1693	-0-	72 1	79 2	48 4	107 9	Y	97	109 0	4 1		-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	110 1	668 2	20 4	350 9	Y	318	299 0	17 1		2
*08	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	174 1	1008 2	35 4	892 9	Y	811	782 0	30 1		1
-----															
BBG MIXON UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287896	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13191	-	16251	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BBG MIXON UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	287920	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13242	-	15928	
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	287966	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12592	PERF.12369	-	17388	
03	DLQ G-10	5606	-0-	5606	9033	640 1	3729 2	130 4	1107 9	Y	1006	1036 0	27 1		46
04	DLQ G-10	7718	-0-	7718	16751	901 1	5001 2	372 4	1444 9	Y	1313	1222 0	82 1		55
05	DLQ G-10	7333	-0-	7333	24084	737 1	4830 2	184 4	1582 9	Y	1438	921 0	435 1		137
06	31816 X	7732	-0-	-24084	-0-	858 1	5331 2	10 4	1533 9	Y	1394	363 0	1087 1		81
07	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	978 1	5960 2	63 4	1410 9	Y	1282	1188 0	77 1		98
*08	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1103 1	6536 2	77 4	1491 9	Y	1355	1277 0	67 1		109

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
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
03	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	67 1	393 2	Y	489	548 0	2 1	11	
							14 4	538 9						
04	DLQ	G-10	2607	-0-	2607	3619	268 1	1605 2	Y	549	507 0	24 1	29	
							130 4	604 9						
05	DLQ	G-10	3722	-0-	3722	7341	372 1	2440 2	Y	743	476 0	225 1	71	
							93 4	817 9						
06	10595	X	3254	-0-	-7341	-0-	343 1	2175 2	Y	665	139 0	570 1	27	
							4 4	732 9						
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	321 1	1958 2	Y	411	382 0	25 1	31	
							20 4	452 9						
08	3720	X	1283	-0-	-2437	-0-	143 1	818 2	Y	279	283 0	9 1	18	
							15 4	307 9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
03	12431	X	12158	-0-	-273	-0-	1597 1	6364 2	N	3815	3815 0		-0-	
							4197 9							
04	11640	X	10802	-0-	-838	-0-	1129 1	6485 2	N	2898	2898 0		-0-	
							3188 9							
05	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	1067 1	6925 2	N	3807	3807 0		-0-	
							4188 9							
06	11760	X	10972	-0-	-788	-0-	1061 1	6456 2	N	3141	3141 0		-0-	
							3455 9							
07	12152	X	11795	-0-	-357	-0-	1081 1	6565 2	N	3772	3772 0		-0-	
							4149 9							
08	12183	X	11710	-0-	-473	-0-	1271 1	6350 2	N	3717	3717 0		-0-	
							4089 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
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						
*08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1271 1	8456 2	Y	1309	1325 1		32	
							87 4	1440 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
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						
*08	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	2602 1	16980 2	Y	3102	3122 1		83	
							174 4	3412 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	288596	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	12825 - 18743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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-
08		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			
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					
*08	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	1705	1	11355	2	Y	1664	1686	1	39
							117	4	1830	9					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	290096	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12782	PERF.	12545 - 16700			
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					
08	15314	X	13673	-0-	-1641	-0-	1539	1	10246	2	Y	1621	1643	1	41
							105	4	1783	9					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	290276	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12833	PERF.	12619 - 16660			
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					
*08	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	3077	1	20426	2	Y	3192	3246	1	79
							206	4	3511	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 #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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						
*08	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	2093	1	13908	2	Y	2099	2139	1		47
						143	4	2309	9						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105															
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566 MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	572	1	109	9	N	99	189	1		140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
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	854	-0-	-1099	-0-	588	1	266	9	N	242	371	1		260
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				260

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503															
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	459 N	459	-0-	-0-	-0-	310	1	149	9	N	135	191	1		227
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				227

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WARWICK-ARTEMIS, LLC				899023									
BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	13215 -	20002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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	83804	-0-	-4576	-0-	1113 1	81590 2	N	1001	1063 1	22 8	234
							1101 9						
07		89993 X	NO RPT	-0-	-89993	-0-			N	NO RPT			234
08		89094 X	NO RPT	-0-	-89094	-0-			N	NO RPT			234
-----													
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
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-
08		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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5 2	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		56

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	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						
*08	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	259	1	13712	2	N	148		228
						163	9						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	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
*08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	762	1	3653	2	Y	-0-		165



SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 M&P RANCH LLC 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			420

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

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

OIL AND GAS DIVISION

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WOFFORD, C. J.		935452										
WOFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	
08	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 #: 1		RRCID -> 290459		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6727 X	6243	-0-	-484	-0-	521	1	5722	2	N	-0-	
04	6510 X	2992	-0-	-3518	-0-	442	1	2550	2	N	-0-	
05	6727 X	5877	-0-	-850	-0-	565	1	5312	2	N	-0-	
06	6450 X	5527	-0-	-923	-0-	566	1	4961	2	N	-0-	
07	6541 X	5039	-0-	-1502	-0-	546	1	4493	2	N	-0-	
*08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	641	1	6422	2	N	-0-	

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH -M-		WELL #: 3		RRCID -> 255664		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		833782										
		WELL #: 1		RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*08	7839 X	7839	-0-	-0-	B	-0-	479	1	7360	2	N	-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-			-0-
*08	20535 X	20535	-0-	-0-	B	-0-	1255 1	19280 2		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G-				WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
SHAY TRACT 3				WELL #:		RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED				11/27/2017									

T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DUKE RANCH -M-		//CONT.//		833782									
				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
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-
*08	10096 X	10096	-0-	-0-	B	-0-	617 1	9479 2		N	-0-		-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
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-
*08	3459 X	3459	-0-	-0-	B	-0-	211 1	3248 2		N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782													
DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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-
*08	10702 X	10702	-0-	-0-	B	-0-	654	1	10048	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*08	7009 X	7009	-0-	-0-		-0-	428	1	6581	2	N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5192 - 5212				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -S-				WELL #:	1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5174 - 5184				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5243 - 5266				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M				WELL #:	3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5180 - 5188				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
*08	12398 R	12398	-0-	-0-	-0-	758 1	11640 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4647
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906							
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 4310	- 4324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022 - WELL PLUGGED 8/8/2022											

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	
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-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-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	
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-
08	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	
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	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	
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	AMT	CODE	BALANCE
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

WAYNE		WELL #:		1		RRCID ->		289855		COMPL. DATE		10/09/2019		TOTAL DEPTH		4660		PERF.		3646 - 3649	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		235945									
		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	3245 - 3252
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		//CONT.//		88771 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945									
WICKER, E. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	176130	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3694 - 3696	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)				88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #:		5W	RRCID ->	292936	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3348 - 3368	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D.W.		WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886														
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674								
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	361	1			159
05	3100 N	28708	-0-	25608	38004	28045	2	663	9	N	603	545	1			217
06	3000 N	25509	-0-	22509	60513	25068	2	441	9	N	401	553	1			65
07	92601	17160	-0-	-75441	-	16905	2	255	9	N	232	170	1			127
*08	8096	5164	-0-	-2932	-	5074	2	90	9	N	82	181	1			28

-----

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
SIMS, JIM 784151  
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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

-----

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
CLEMMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	1			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	1			N	-0-					-0-

-----

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
CLEMMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	112		112	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	104	-0-	104	216		104	1			N	-0-					-0-

-----

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
COOK, LEO D. 174335  
CLEMMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

-----

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
COOK, LEO D. 174335  
CLEMMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

-----

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

-----

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
COOK, LEO D. 174335  
CLEMMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

-----

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

-----

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	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
08	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

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
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
08	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 #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	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
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

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
08	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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (DELTA) HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19		//CONT.//		89249 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
				416330										
				WELL #:	1	RRCID ->	218851	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	18089	PERF.16860 - 17276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
-----														
BORCHERS A114				WELL #:	1	RRCID ->	232468	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15638 - 15938		
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
*08	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	62	1	630	3	N	-0-		4
-----														
THE RAPTURE (MAGNOLIA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT				89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
				396852										
				WELL #:	2	RRCID ->	208259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17723	PERF.15428 - 17328		
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	3043 N	3043	-0-	-0-		-0-	3043	2		N	-0-			-0-
08	2604 N	NO RPT	-0-	-2604		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212164	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15688 - 16125		
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	1556 N	1556	-0-	-0-		-0-	1556	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP MENNING A-129				521516		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
				WELL #:	1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14249 - 14259		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THE RAPTURE (ROEDER SAND) XTO ENERGY INC. JACOBS RANCH				89249 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
				945936										
				WELL #:	12	RRCID ->	226377	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.13383 - 13388		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	168 1	557 2	Y	-0-	11
-----										
JACOBS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 276118		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616		
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
08	4061 X	3416	-0-	-645	-0-	793 1	2623 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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
JACOBS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632		
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-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

THOMASTON (YEGUA 5230)													
APEX ENERGY, INC.													
LENTZ													
89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
027424													
WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
THREE RIVERS (EDWARDS)													
ENSIGN OPERATING LLC													
SCHULZ 2H GAS UNIT													
89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
253102													
WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320													
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	157	1	2774	2	N	-0-	
04	3000	N	3106	-0-	106	106	236	1	2870	2	N	-0-	
05	2411	N	2305	-0-	-106	-0-	193	1	2112	2	N	-0-	
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	311	1	3299	2	N	-0-	
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	287	1	2862	2	N	-0-	
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	
HARRY SCHULTZ GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836													
03	3627	X	3082	-0-	-545	-0-	165	1	2917	2	N	-0-	
04	3510	X	2715	-0-	-795	-0-	206	1	2509	2	N	-0-	
05	3534	X	1746	-0-	-1788	-0-	146	1	1600	2	N	-0-	
06	3420	X	3107	-0-	-313	-0-	268	1	2839	2	N	-0-	
07	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	275	1	2745	2	N	-0-	
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805													
03	6293	X	4311	-0-	-1982	-0-	231	1	4080	2	N	-0-	
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	553	1	6717	2	N	-0-	
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	504	1	5519	2	N	-0-	
06	6810	X	5903	-0-	-907	-0-	508	1	5395	2	N	-0-	
07	7037	X	5378	-0-	-1659	-0-	490	1	4888	2	N	-0-	
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT	
SCHULZ 4H GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886													
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-	
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	N	-0-	
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-	
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-	
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	31	1	305	2	N	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
SCHULZ 5H GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275													
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	2	N	-0-	
04	3750	X	2217	-0-	-1533	-0-	169	1	2048	2	N	-0-	
05	3875	X	2154	-0-	-1721	-0-	180	1	1974	2	N	-0-	
06	3750	X	1695	-0-	-2055	-0-	146	1	1549	2	N	-0-	
07	3875	X	1310	-0-	-2565	-0-	119	1	1191	2	N	-0-	
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT	

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-			-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHULZ 3H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094							
03	3565 X	2301	-0-	-1264	-0-	-0-	123	1	2178	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	3378	-0-	-72	-0-	-0-	257	1	3121	2	N	-0-			-0-
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	2669	2	N	-0-			-0-
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	3478	2	N	-0-			-0-
*07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	3468	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287							
03	2418 X	1745	-0-	-673	-0-	-0-	93	1	1652	2	N	-0-			-0-
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1831	2	N	-0-			-0-
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2497	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	1714	-0-	-56	-0-	-0-	148	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1925	-0-	-121	-0-	-0-	175	1	1750	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768							
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	N	-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408							
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2194	2	N	-0-			-0-
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	2	N	-0-			-0-
*07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
THREE RIVERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	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			
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906			
03	1984 X	991	-0-	-993	-0-	53	1	938	2	N	-0-
04	1920 X	845	-0-	-1075	-0-	64	1	781	2	N	-0-
05	1581 X	800	-0-	-781	-0-	67	1	733	2	N	-0-
06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	147	1	1559	2	N	-0-
*07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	225	1	2248	2	N	-0-
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT

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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357			
HOFFER		WELL #: 2									
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	14	1	52	2	N	-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	N	-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	251	1	1833	2	N	-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	2	N	-0-
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	257	1	1119	2	N	-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			
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		12

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LGDC CORPORATION //CONT.// 500227  
 POSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

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
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
08	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

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

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

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10678				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10678				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10678				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10678				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10678				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
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-
08	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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376						
03	10013 X	6945	-0-	-3068	-0-	538 1	6238 3	Y	154	189 1				211
04	9690 X	6656	-0-	-3034	-0-	169 9	6108 3	Y	20					231
05	9672 X	4811	-0-	-4861	-0-	526 1	4368 3	Y	46	7 8				270
06	8190 X	4719	-0-	-3471	-0-	22 9	4323 3	Y	5					275
07	6944 X	2037	-0-	-4907	-0-	392 1	1875 3	Y	1					276
08	6944 X	6276	-0-	-668	-0-	51 9	5710 3	Y	1					277
						6 9								
						161 1								
						1 9								
						565 1								
						1 9								

SCHREINER K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SCHREINER, K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	243	-0-	-4345	-0-	243 3		Y	-0-			135
08		4588 X NO RPT		-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			135

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SCHREINER, K.W.		701613											
		WELL #:	1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9842 - 9888			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
TOM LYNE		WELL #:	3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10802 - 10813			
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	75 1		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
08		434 X NO RPT		-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			116

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		90508 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		038889											
TULLIS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS		WELL #:	1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2207 - 2212			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
T.K.E. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3184 - 3187	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TULLIS 216		WELL #:	3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5635 - 5644	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600 - 5606	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
LAMBERT, M. F.		WELL #:	155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104 PERF. 5648 - 5654
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917 PERF. 5705 - 5710
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 2859 - 2865
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2862 - 2866
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 279870		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 3244 - 3248	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 41		RRCID -> 281173		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3324 - 3330	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #: 40		RRCID -> 286558		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
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-
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 2GF		RRCID -> 031640		COMPL. DATE 11/19/1963		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: 66		RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4175 - 4178	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4120 - 4139	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3592 - 3622	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4109 - 4123	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 4140 - 4152	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4170 - 4190						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 4176 - 4192						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4123 - 4138						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4088 - 4122						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	



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
-----															
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4152	-	4166	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4120	-	4132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4180	-	4197	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4164	-	4176	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	4196	-	4202	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483	
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 CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
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-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-

TOM O'CONNOR(4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID -> 163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID -> 176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958	
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-
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	1167	1	1125	2	Y	-0-	-0-
-----												
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4922 - 4928			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876			
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	16	1	66	2	Y	-0-				-0-
04	14B DENY	395	-0-	395	395	310	1	85	2	Y	-0-				-0-
05	14B DENY	90	-0-	90	485	90	2			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	94	-0-	94	579	94	2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	614	35	2			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	152	-0-	152	766	77	1	75	2	Y	-0-				-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A			
-----															
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-			35	1	101	2	Y	-0-		-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-
08	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	
-----															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4963	-	4976	
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
-----															
TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534	425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116	-	5128	
-----															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084	-	5090	
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
-----															
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045	-	5057	
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 5134 - 5139
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-
08	4247 X	736	-0-	-3511	-0-	375 1	361 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 3808 - 3848
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5108 - 5113
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 5071 - 5079
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	PRTL	PLG	-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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	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-	
08	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	



TOM OCONNOR (5300, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS "C"			90534 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 - 5267	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'			WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5258 - 5290	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 - 5282	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:	10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5275 - 5301	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5326 - 5333	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:	17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5306 - 5311	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----															
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					
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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					
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 32		RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5340 - 5358					
-----															
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 65		RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969		PERF. 5534 - 5538					
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 22		RRCID -> 270563		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 5362 - 5372					
-----															
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #: 71		RRCID -> 271491		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5538 - 5552					
-----															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920 PERF. 5442 - 5447	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
CLEMMENT HEARD			90534 650		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5354 - 5362	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999 PERF. 5476 - 5483	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HEARD, CLEMMENT			90534 675		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
HEARD, CLEMMENT			WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 5440 - 5446	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TOM OCONNOR (5440)			90534 675		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
HEARD, CLEMMENT			WELL #:	11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 3790 - 3820	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS -C-			90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5372 - 5378	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
-----												
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:	41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5588 - 5596	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:	W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536 - 5542	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 -		7910	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-		4 1	658 2	N	31			150
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-		34 9	678 2	N	42	165 1		27
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-		46 9	624 2	N	23			50
06	660 N	338	-0-	-322	-0-		25 9	327 2	N	8			58
07	744 N	585	-0-	-159	-0-		2 1	546 2	N	33			91
08	651 N	486	-0-	-165	-0-		9 9	44 9	N	40			131
							36 9						
							442 2						

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BLUE WING ENERGY, INC. DINCANS, A. T. JR.		076791		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		266906		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	25091	2	341	9	N	310	516	1	68

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
FIELD PETROLEUM CORP. HICKS		266906		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C. O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		146621		WELL #: 1		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6015 - 6021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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. DUGGER, CHARLOTTE		288583		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8219 - 8228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



TRES TOROS (HOCKLEY)  
GENESIS WELL SERVICE  
MCCLENDON

91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
300210  
WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREY PET. I  
OMEGA ENERGY, LLC  
BURNS, KITTY

91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
622657  
WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)  
BRITANCO, L.L.C.  
ROBINSON

91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

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	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

TULETA (YEGUA 4060)  
BRITANCO, L.L.C.  
MARTINSON

91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

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	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

MARTINSON

WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TULETA (4400)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687  
 STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (1250)		91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687								
STAPLES, J. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	214165	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 1222 - 1224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TULETA, SOUTH (2050)		91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687								
STAPLES, J. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	213988	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1313 - 1314
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:	2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3127 - 3133
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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT		91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
		749687								
		WELL #:	3	RRCID ->	146765	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3138 - 3143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

ROBINSON		91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
		749687								
		WELL #:	5B	RRCID ->	177978	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3108 - 3112
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #:	6	RRCID ->	184229	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3126 - 3131
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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620							
GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		118 N	118	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04		180 N	118	-0-	-62	118	2	N	-0-		-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
06		120 N	113	-0-	-7	113	2	N	-0-		-0-
*07		327 N	327	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
*08		493 N	493	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137
03		499 N	499	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-
*07		451 N	451	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-
*08		668 N	668	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-

TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INLAND OCEAN, INC.		WELL #:		424607	RRCID -> 200550	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3118 - 3149
WITHERS										
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
08	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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016										

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		WELL #:		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
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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

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	2135	-0-	-872	-0-	1244	1	891	3	N	-0-					-0-
08	3007 X	1808	-0-	-1199	-0-	682	1	1126	3	N	-0-					-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

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	N	-0-					40
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	140	1	110	3	N	-0-					40
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	126	1	180	3	N	-0-					40
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	261	1	121	3	N	-0-					40
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	472	1	337	3	N	-0-					40
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	74	1	121	3	N	-0-					40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

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	745 N	745	-0-	-0-	-0-	434	1	311	3	N	-0-					89
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	223	1	368	3	N	-0-					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

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

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-



OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	2	732	3	N	-0-				-0-
*08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	20	2	2532	3	N	-0-				-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
DONAHUE		WELL #: 1		RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282							
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (9570)		91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
ENGELKING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125807		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538							
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-

WTU HALL		WELL #: 4		RRCID -> 137905		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	728	1	385	3	N	-0-				-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	254	1	199	3	N	-0-				-0-
05	806 N	378	-0-	-428	-0-	155	1	223	3	N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	223	1	103	3	N	-0-				-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	3	N	-0-				-0-
08	372 N	4	-0-	-368	-0-	2	1	2	3	N	-0-				-0-

TULETA, W. (12910)		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764							
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
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
570411

WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018																

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																

TULSITA-WILCOX ( LULING) PALEO OIL COMPANY LLC NPU ( PORTER-1)

91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
635131

WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)

WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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
08	DLQ G-10	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

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-
08	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

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14



TULSITA-WILCOX ( MACKHANK)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
RAY, GEORGE A.

91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
635131  
WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		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
08	DLQ	G-10	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

03	4805 #	4166	-0-	-639	B	-9632	358 1	3772 3	N	33							68
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
08	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	B	-33486			N	NO RPT							68

TULSITA-WILCOX ( MASSIVE)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
NPU (RAY 106)

91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
635131  
WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

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

NPU (PORTER 6)  
WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
NPU (RAY -7 )

91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
635131  
WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1						-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8913 - 9017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9518 - 9532
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9428 - 9474
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-	
08	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
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-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980 - 9309
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 - 8924
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-	
08	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								
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	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	
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10102 - 10112	
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-
08	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	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3		N	3	3 1	1
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	3 9			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
08	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	
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	169 1	1787 3		N	30	11 1	32
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	33 9			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
08	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	
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-
08	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 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 8976 - 9082			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
08		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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 - 9107			
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-
08	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			
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-
08	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			
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-
08	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			
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-
08	14B2	EXT	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										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 -	7312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 -	6984	
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	146	1	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
08	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	
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
08	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	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (MUDD, O J -1 )		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 -	6854	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131							
NPU ( PORTER -3)		WELL #: 18		RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	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	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NPU ( RAY -4 )		WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131																	
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812												COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	90 1	947 3	Y	9		17						
04	1350 N	1231	-0-	-119	-0-	10 9	1144 2	Y	4		21						
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	83 1		Y	NO RPT		21						
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	4 9		Y	NO RPT		21						
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-			Y	NO RPT		21						
08	DLQ G-10	NO RPT	-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
03	2434 N	1341	-0-	-1093	-0-	115 1	1212 3	Y	13		22						
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	14 9		Y	-0-		22						
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		22						
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-			Y	NO RPT		22						
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-			Y	NO RPT		22						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-			Y	NO RPT		22						
NPU ( UNION-PORTER -1 ) WELL #: 27 RRCID -> 160795												COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830
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-						
08	DLQ G-10	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
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-						
08	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
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-						
08	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
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-						
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES										
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131										
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648										
03	14B DENY	-0-	-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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
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										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NPU (RAY -10L ) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692										
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
03	14B DENY	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
NPU (O A MUDD 6A)		WELL #:		59	RRCID -> 233417	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 7988	- 7996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-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-
08	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	
03	4123 X	2993	-0-	-1130	B	-0-	257 1 22 9	2714 3	N	20 49
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
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	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	
03	963 N	963	-0-	-0-		-0-	83 1 9 9	871 3	N	8 16
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050		-0-			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
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
-----										
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT -0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE SEVENS		WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3743 - 3748			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENGERS, WILBER		WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4808 - 4811			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4806 - 4818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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			
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
08	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			
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
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2287 - 2296			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOSTES		WELL #:		3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2251 - 2263			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TYNAN, EAST (3100)		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
SPECIAL		WELL #:		1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
JONES, F. E.		WELL #:		9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARILOU MCCAMPBELL		WELL #:		4		RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
-----												
UNA WEST (4250)		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----													
UNA WEST (6700)		//CONT.//		92408	806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		//CONT.//		628108									
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 -	6728
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VIC-WITT (3300)				93736	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APEX ENERGY, INC.				027424									
LENTZ		WELL #:		1	RRCID ->	215071	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	3246 -	3252
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

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) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

VANCE, S.R. 881498  
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION MEINERT UNIT		916968								
WELL #:		1		RRCID -> 274834		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC. KNEBEL		582558								
WELL #:		1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC. RAGSDALE UNIT A		582558								
WELL #:		3		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WELL #:		1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BUJNOCH		003648								
WELL #:		2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-





OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	3	Y	61	48	1	20
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	113	1	1268	3	Y	51	49	1	22
05	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	113	1	1268	3	Y	60	69	1	13
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	111	1	1493	3	Y	50	40	1	19
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	314	1	1347	3	Y	46	52	1	13
08	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	94	1	1251	3	Y	69	53	1	29
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702				
03	3100 N	5226	-0-	2126	14761	332	1	4641	3	Y	230	194	1	56
04	3000 N	5441	-0-	2441	17202	253	9	4885	3	Y	188	187	1	57
05	22686 X	5484	-0-	-17202	-0-	349	1	4885	3	Y	227	261	1	23
06	2490 X	1653	-0-	-837	-0-	207	9	1154	3	Y	149	120	1	33
07	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	349	1	1933	3	Y	146	156	1	23
08	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	250	9	1652	3	Y	188	160	1	51
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993				TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536				
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	143	1	2059	3	Y	101	81	1	29
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	111	9	2166	3	Y	83	83	1	29
05	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	150	1	2166	3	Y	101	115	1	15
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	91	9	1707	3	Y	74	60	1	21
07	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	111	9	1721	3	Y	71	78	1	14
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	147	1	1184	3	Y	97	80	1	31
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739				
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-	87	7	-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-			-0-
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000				
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 2												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
DOPSLAUF		WELL #:	2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF. N/A			
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-
*08		3100 N	11144	-0-	8044	-0-	8044	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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
08		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	310

GILLIGAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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			
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
*08		9950 X	9950	-0-	-0-	B	-0-	9950	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			48
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			48
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			48
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 X	-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

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
08	16337 X	14458	-0-	-1879	-0-	14149	3	309	9	N	281	348	1	125

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
08	0 N	-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

03	5 N	-0-	-0-	-5	-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
08	0 N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 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
08	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

03	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

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
08	13578 X	12297	-0-	-1281	-0-	12186	3	111	9	N	101	109	1			53

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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

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
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	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				
03	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-
08	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				
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	600	1	3073	2	N	52			152
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	57	9	2395	2	N	22			174
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	24	9	3218	2	N	73	179	1	68
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	80	9	2532	2	N	17			85
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	500	1	2753	2	N	-0-			85
08	2418 X	2414	-0-	-4	-0-	19	9	1934	2	N	-0-			85

  

KALLINA			WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194				
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	775	1	2493	2	Y	72			150
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	79	9	1964	2	Y	37			187
05	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	41	9	1738	2	Y	33			220
06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	725	1	1905	2	Y	41	183	1	78
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	36	9	1978	2	Y	55			133
*08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	45	9	2030	2	Y	45			178
						725	1							
						61	9							
						50	9							

  

KALLINA			WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
08	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

03	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	775 1	6896 2	N	32	179 1			63
04	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	750 1	6477 2	N	36				99
05	8618 X	7129	-0-	-1489	-0-	775 1	6320 2	N	31				130
06	8340 X	6838	-0-	-1502	-0-	750 1	6067 2	N	19				149
07	8618 X	5271	-0-	-3347	-0-	775 1	4467 2	N	26				175
08	7719 X	4632	-0-	-3087	-0-	775 1	3838 2	N	17				192

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	620 1	2642 2	N	45	179 1			48
04	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	600 1	13651 2	N	207	183 1			72
05	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	620 1	18375 2	N	198	183 1			87
06	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	600 1	20279 2	N	252	180 1			159
07	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	620 1	20719 2	N	252	181 1			230
*08	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	620 1	20107 2	N	198	343 1			85

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	300 1	4079 2	N	33				103
04	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	280 1	3205 2	N	23				126
05	4526 X	241	-0-	-4285	-0-	50 1	185 2	N	5				131
06	4380 X	3474	-0-	-906	-0-	240 1	3208 2	N	24				155
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	300 1	4390 2	N	25				180
*08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	310 1	4544 2	N	22				202

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2725	-0-	-468	-0-	560 1	2109 2	N	51	185 1		45
04	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	600 1	2458 2	N	8			53
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	620 1	2878 2	N	7			60
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	600 1	2829 2	N	12			72
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	620 1	3038 2	N	18			90
*08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	620 1	3031 2	N	20			110

  

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512	- 10532	
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
08	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	
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
*08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-			15

  

KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220	- 12225	
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
08	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	
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
08	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	
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
08	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	2467 3		N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		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
08		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		
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
08		2108	NO RPT	-0-	-2108 B	-2891				N	NO RPT			27
-----														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
FULLER-NEWTON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168		
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-
08		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		
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-
08		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		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
		PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2018													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
SCHERER		WELL #:		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588									
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
08	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 #:		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070									
03	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-
08	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 #:		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEARDEN		WELL #:		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEARDEN B		WELL #:		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966													
LONGS RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664													
PANTEL, NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
REMORA OPERATING, LLC		701613													
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008						
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	1437	-0-	-609	-0-	1409	2	28	9	N	25				231
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT				231

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
BIG EASY		WELL #: 1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868						
03	14B2 EXT	394	-0-	394	419	26	1	366	2	N	2				99
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
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-				99

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014										
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671 - 10941			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----														
REUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----														
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206
-----														
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209			
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
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			155

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
RENUERGY LLC				702210											
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192 - 10284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				195
-----															
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137											
HEINRICH HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020															
-----															
UNITED TEXAS OIL LLC				877689											
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686			
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
U1 RANCH OIL				880291											
LUKER				WELL #:	2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223			
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
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304	2	28	9	Y	25				195
-----															
LUKER				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
UNITED TEXAS OIL LLC				877689											
SIMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.11250 - 11324			
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
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				1086

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
MELINDA		WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RENUERGY LLC		702210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALBRECHT		WELL #: 3		RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
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	1610	1610	2		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1610				N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LUKER		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573								
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-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-					-0-

LUKER		WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398								
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
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-					23

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
ABRAMEIT		WELL #: 1		RRCID -> 174876		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944								
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
*08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	279	1	3815	2	N	-0-				209

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BREEDEN		WELL #: 1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928								
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (WILCOX 10,030)		//CONT.//		95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014							
DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 168353	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9983	- 10003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEESSATCHE, S. ( COOK MT. 5300)				95850 064	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
DOHMANN 80		WELL #:		2	RRCID -> 280085	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5299	- 5301		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEESSATCHE, SOUTH (FRIO 1200)				95850 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945							
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 209888	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1222	- 1227		
03	0 A	NO RPT	-0-	-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							
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #:		1	RRCID -> 150036	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12345	- 12420		
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	41
*07	672 N		672	-0-	-0-	-0-	584 2	88 9	N	80	121
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121
-----											
WEESSATCHE, 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		
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
		PLUGGED AND ABANDONED		07/23/2018							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
WEESATCHE, SOUTH ( YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649		PERF. 5071 - 5092
HEARD												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5064 - 5066
DOHMANN "A"												
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-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4862 - 4924
ARNECKE												
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
08	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		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4642 - 4652
WEISE, BRUCE												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
E. HENKE		161945		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5093 - 5098
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	63
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	400	1	99	9	N	90	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
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
-----												
RENUERGY LLC		702210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WEISE		161945		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 4628 - 4668
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
08	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	141	-0-	141	168	141	2	N	-0-		147
04	14B2 EXT	138	-0-	138	306	129	2	N	8		155
05	14B2 EXT	123	-0-	123	429	90	2	N	30	160 1	25
06	539 X	110	-0-	-429	-0-	110	2	N	-0-		25
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-		25
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		25

THOMAS, ANNE		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK		828352		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792		
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
*08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	247	1	5393	2	Y	34	170 1 70

WEESATCHE, W. (J SAND) RENUERGY LLC WEISE, ANNIE		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
		702210										
		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935				
03	1863 R	1863	-0-	-0-	-0-	729	1	1108	2	Y	24	113
04	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	204	1	1321	2	Y	34	147
05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	197	1	1095	2	Y	13	160
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
08	1519 #	1002	-0-	-517	-0-	192	1	804	2	Y	5	172

WEESATCHE, WEST (LULING) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
		254443									
		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692			
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
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
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	
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-
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	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
08	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	
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
						51	9					
05	14B2 EXT	218	-0-	218	1020	24	1	194	2	N	-0-	46
06	1300	280	-0-	-1020	-0-	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					
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	4	62
						4	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	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	0 N	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

-----

U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

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
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WEST RANCH -A-		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619		
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-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (BENNVUE, 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365									
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH "A"		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 3860 - 3869					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-				-0-

  

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 5135 - 5139					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049 - 5053					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4927 - 4961					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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								
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-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
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-
08	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								
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-
08	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 #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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-	
08	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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062			
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-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066			
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-	
08	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			
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-	
08	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 #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 310		RRCID -> 288775		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
WEST RANCH (MENEFEE 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 3514		-		3571	
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-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5707 - 5712		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	3442 - 3450		
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-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	5742 - 5755		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	155621	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3788 - 3793		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	4561 - 4620		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 - 5463				
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-
08	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				
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-
08	3782 #	189	-0-	-3593	-0-	189	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		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-
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TONEY, M. H.			WELL #: 77 D	RRCID -> 069560	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6261	PERF. 5668	-		5678		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DRUMMOND, J. H.			WELL #: 6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 5762	-		5772		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-			WELL #: 305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5634	-		5692		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-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		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678
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-
08		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
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-
08		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
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-
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
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-
08	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 #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-0-
-----															
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	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
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-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745
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-
08	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TONEY, M. H.		WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	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								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KOOP		WELL #: 1		RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719								
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126

-----												
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161												
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	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-
08	H15 VIOL	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												
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-
08	H15 VIOL	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												
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-	-0-					Y	NO RPT	19
08	0 X NO RPT	-0-	-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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722												
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-	-0-					Y	NO RPT	5
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154												
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	67
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	500	5	48	9	Y	44	66
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	500	5	29	9	Y	26	48
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	500	5	42	9	Y	38	43
08	558 X NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT	43

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 - 6279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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		
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
08	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		
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
08	T. A.	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 - 6112		
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 - 6807		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 - 6668		
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-					N	NO RPT			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
-----											
MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384
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
08	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
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
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
HACKBARTH		WELL #:		2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 5620 - 5630
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HACKBARTH		WELL #:		5	RRCID ->	250766	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5180 - 5184
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 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																

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
08	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	58	1	1117	2	Y	-0-					-0-
						102	3									

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

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									
08	DLQ G-10	6390	-0-	6390	6390	281	1	5424	2	Y	176	168	1			56
						491	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	24	24	1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 3	26 9	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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11	1			-0-
-----														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13504	-	13610
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	39 1	369 2	Y	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34 3	378 2	Y	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37 1	400 2	Y	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38 3	391 2	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	46 3	399 2	Y	-0-					-0-
-----														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13580	-	13635
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-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-					-0-
-----														
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.	13393	-	13513
MELNAR, FRED ESTATE		1												
03	7130 X	5011	-0-	-2119	-0-	426 1	4523 3	Y	56					142
04	5760 X	5097	-0-	-663	-0-	62 9	5034 3	Y	53	92	1			103
05	5952 X	5717	-0-	-235	-0-	5 1	5279 3	Y	55	82	1			76
06	5760 X	3689	-0-	-2071	-0-	58 9	3285 3	Y	39	73	1			42
07	5952 X	3636	-0-	-2316	-0-	377 1	3224 3	Y	40					82
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 9		Y	NO RPT					82
-----														
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.	13835	-	13958
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-
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	112	1	1188	3	N	7		131
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	8	9	2145	3	N	32	39 1	124
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2	1	2104	3	N	22	33 1	113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-		113
*07	3100 N	4502	-0-	1402	1402	35	9	4023	3	N	18		131
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	20	9			N	NO RPT		131

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

03	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	305	1	3241	3	N	45		86
04	5250 X	3248	-0-	-2002	-0-	50	9	3212	3	N	30	59 1	57
05	5425 X	3692	-0-	-1733	-0-	33	9	3408	3	N	36	53 1	40
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	244	1			N	-0-		40
*07	4960 X	2091	-0-	-2869	-0-	40	9	1854	3	N	23		63
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	212	1			N	NO RPT		63

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

03	620 N	343	-0-	-277	-0-	23	1	305	2	N	-0-		-0-
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	15	3	263	2	N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-		-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	17	3	253	2	N	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	26	1	262	2	N	-0-		-0-
08	341 N	162	-0-	-179	-0-	24	3	142	2	N	-0-		-0-

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

OIL AND GAS DIVISION

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
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	1	159 1	74
04	DELO 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
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	160	1	1414	2	N	-0-		74

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

03	12400 X	9656	-0-	-2744	-0-	465	1	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-	132	9	8541	2	N	114	188 1	160
07	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	465	1	8601	2	N	106		266
08	9641 X	8809	-0-	-832	-0-	151	9	8248	2	N	87		353
						465	1						
						96	9						

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50		438

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56		467

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

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
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	457	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020											

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

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14835		PERF. 13505 - 13696	
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	67 1	862 2	Y	-0-		-0-
						89 3					
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74 1	968 2	Y	-0-		-0-
						102 3					
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	876 2	Y	-0-		-0-
						111 3					
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	68 1	885 2	Y	-0-		-0-
						119 3					
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78 1	957 2	Y	-0-		-0-
						119 3					
08	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	75 1	942 2	Y	-0-		-0-
						95 3					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500		PERF. N/A	
03	6324 X	5569	-0-	-755	-0-	365 1	4729 2	Y	-0-		-0-
						475 3					
04	6120 X	5053	-0-	-1067	-0-	328 1	4264 2	Y	-0-		-0-
						461 3					
05	6076 X	5556	-0-	-520	-0-	409 1	4556 2	Y	-0-		-0-
						591 3					
06	5970 X	4806	-0-	-1164	-0-	306 1	3955 2	Y	-0-		-0-
						545 3					
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	445 1	5444 2	Y	-0-		-0-
						694 3					
08	DLQ G-10	5113	-0-	5113	5113	347 1	4322 2	Y	-0-		-0-
						444 3					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3640 - 3680	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 079955				COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13255 - 13870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		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							
08	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	2160	147 1	1826 2	Y		-0-			-0-
							187 3							
-----														
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 083971				COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13365 - 13600
-----														
03		3224 X	3087	-0-	-137	-0-	198 1	2561 2	Y		70	65 1		24
							251 3							
							77 9							
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	200 1	2607 2	Y		62	67 1		19
							277 3							
							68 9							
05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	234 1	2617 2	Y		52	53 1		18
							330 3							
							57 9							
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	203 1	2635 2	Y		54	57 1		15
							353 3							
							59 9							
07		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	217 1	2665 2	Y		48	47 1		16
							330 3							
							53 9							
08	DLQ	G-10	3241	-0-	3241	3241	216 1	2699 2	Y		51	51 1		16
							270 3							
							56 9							
-----														
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 088607				COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 - 13441
-----														
03		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	389 1	3669 2	Y		77	80 1		26
							398 3							
							85 9							
04		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	505 1	5086 2	Y		92	90 1		28
							587 3							
							101 9							
05		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	286 1	5385 2	Y		79	80 1		27
							689 3							
							87 9							
06		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	196 1	4035 2	Y		61	71 1		17
							553 3							
							67 9							
07		3968 X	2972	-0-	-996	-0-	129 1	2475 2	Y		50	50 1		17
							313 3							
							55 9							
08	DLQ	G-10	4694	-0-	4694	4694	208 1	3989 2	Y		82	73 1		26
							407 3							
							90 9							
-----														
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089718				COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 - 13416
-----														
03		5456 X	4876	-0-	-580	-0-	314 1	4057 2	Y		80	73 1		27
							417 3							
							88 9							
04		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	368 1	4771 2	Y		81	83 1		25
							527 3							
							89 9							
05		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	418 1	4640 2	Y		66	68 1		23
							613 3							
							73 9							
06		5550 X	5060	-0-	-490	-0-	318 1	4100 2	Y		59	65 1		17
							577 3							
							65 9							
07		5952 X	4953	-0-	-999	-0-	331 1	4040 2	Y		52	51 1		18
							525 3							
							57 9							
08	DLQ	G-10	5202	-0-	5202	5202	349 1	4333 2	Y		59	58 1		19
							455 3							
							65 9							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	354	1	4554	2	Y	55	51	1	19
						489	3							
04	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	349	1	4510	2	Y	48	52	1	15
						519	3							
05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	405	1	4482	2	Y	40	41	1	14
						616	3							
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	341	1	4365	2	Y	39	42	1	11
						639	3							
07	5239 X	4905	-0-	-334	-0-	329	1	4004	2	Y	28	30	1	9
						541	3							
08	DLQ G-10	5285	-0-	5285	5285	356	1	4423	2	Y	32	31	1	10
						471	3							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7781 X	7684	-0-	-97	-0-	501	1	6477	2	Y	44	41	1	15
						658	3							
04	7530 X	6901	-0-	-629	-0-	446	1	5785	2	Y	33	38	1	10
						634	3							
05	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	609	1	6768	2	Y	33	32	1	11
						889	3							
06	7710 X	7057	-0-	-653	-0-	448	1	5771	2	Y	29	32	1	8
						806	3							
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	537	1	6564	2	Y	26	25	1	9
						848	3							
08	DLQ G-10	7325	-0-	7325	7325	495	1	6161	2	Y	25	26	1	8
						641	3							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	265	1	2518	2	Y	133	120	1	45
						251	3							
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	263	1	2671	2	Y	121	129	1	37
						286	3							
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	155	1	2933	2	Y	204	170	1	71
						360	3							
06	3090 X	2976	-0-	-114	-0-	114	1	2398	2	Y	168	192	1	47
						279	3							
07	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	125	1	2438	2	Y	160	153	1	54
						265	3							
08	DLQ G-10	3228	-0-	3228	3228	137	1	2655	2	Y	183	179	1	58
						235	3							



-----															
WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426										
RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		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							
08	DLQ	G-10	6770	-0-	6770	6770	452 1	5631 2	Y		95	95 1			30
							582 3	105 9							
-----															
KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335		
-----															
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							
08	DLQ	G-10	4476	-0-	4476	4476	202 1	3874 2	Y		6	6 1			2
							393 3	7 9							
-----															
SMOLIK, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570		
-----															
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							
08	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	127 1	2438 2	Y		24	24 1			8
							249 3	26 9							
-----															
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347		
-----															
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							
08	DLQ	G-10	2849	-0-	2849	2849	193 1	2393 2	Y		10	10 1			3
							252 3	11 9							

-----													
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		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					
08	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	3085	135 1	2613 2	Y	89	90 1		28
							239 3	98 9					
-----													
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655													
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553													
-----													
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					
08	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	3261	205 1	2557 2	Y	87	88 1		28
							259 3	96 9					
-----													
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416													
-----													
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					
08	DLQ	G-10	3126	-0-	3126	3126	136 1	2611 2	Y	107	107 1		34
							261 3	118 9					
-----													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559													
-----													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	5518 X	5247	-0-	-271	-0-	342 1	4417 2	455 3	33 9	Y	30	27 1		10
04	5340 X	5037	-0-	-303	-0-	325 1	4212 2	475 3	25 9	Y	23	26 1		7
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	408 1	4518 2	608 3	24 9	Y	22	21 1		8
06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	339 1	4353 2	624 3	23 9	Y	21	23 1		6
07	5239 X	5181	-0-	-58	-0-	349 1	4253 2	562 3	17 9	Y	15	16 1		5
08	DLQ G-10	3660	-0-	3660	3660	247 1	3073 2	327 3	13 9	Y	12	13 1		4
-----														
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028														
03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	290 1	3924 2	209 3	158 9	Y	144	144 1		-0-
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	283 1	3835 2	236 3	154 9	Y	140	140 1		-0-
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	334 1	3894 2	310 3	138 9	Y	125	125 1		-0-
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	285 1	3883 2	313 3	133 9	Y	121	121 1		-0-
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	295 1	3775 2	293 3	133 9	Y	121	121 1		-0-
08	DLQ G-10	4399	-0-	4399	4399	289 1	3726 2	243 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
-----														
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770														
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	3 1	41 2	4 3	69 9	Y	63	63 1		117
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	2 1	27 2	3 3	48 9	Y	44	44 1		117
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	6 3	57 9	Y	52	52 1		117
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	2 1	29 2	5 3	43 9	Y	39	39 1		117
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	2 1	22 2	3 3	43 9	Y	39	39 1		117
08	DLQ G-10	92	-0-	92	92	2 1	29 2	3 3	58 9	Y	53	53 1		117
-----														
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512														
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	444 1	4226 2	419 3	37 9	Y	34	28 1		11
04	4890 X	4660	-0-	-230	-0-	379 1	3843 2	408 3	30 9	Y	27	30 1		8
05	4960 X	2477	-0-	-2483	-0-	111 1	2099 2	257 3	10 9	Y	9	14 1		3
06	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	220 1	4559 2	595 3	24 9	Y	22	19 1		6
07	5084 X	4563	-0-	-521	-0-	201 1	3866 2	477 3	19 9	Y	17	17 1		6
08	DLQ G-10	5110	-0-	5110	5110	230 1	4417 2	441 3	22 9	Y	20	20 1		6

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	7185	-0-	-317	-0-	463 1 803 3	5995 2 124 9	Y	113	104 1	38
04	7260 X	7224	-0-	-36	-0-	462 1 651 3	6003 2 108 9	Y	98	106 1	30
05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	546 1 791 3	6079 2 91 9	Y	83	84 1	29
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	463 1 827 3	5982 2 90 9	Y	82	88 1	23
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	541 1 844 3	6613 2 78 9	Y	71	70 1	24
08	DLQ G-10	7275	-0-	7275	7275	489 1 626 3	6084 2 76 9	Y	69	71 1	22

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

03	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	117 1 153 3	1517 2 14 9	Y	13	12 1	4
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	125 1 176 3	1627 2 13 9	Y	12	12 1	4
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	139 1 203 3	1547 2 10 9	Y	9	10 1	3
06	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	109 1 197 3	1409 2 9 9	Y	8	9 1	2
07	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	125 1 197 3	1530 2 14 9	Y	13	11 1	4
08	DLQ G-10	1752	-0-	1752	1752	118 1 152 3	1468 2 14 9	Y	13	13 1	4

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

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-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-		-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

03	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	212 1 191 3	2028 2 146 9	Y	133	123 1	45
04	2700 X	2579	-0-	-121	-0-	200 1 208 3	2042 2 129 9	Y	117	126 1	36
05	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	112 1 251 3	2131 2 95 9	Y	86	92 1	30
06	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	89 1 223 3	1868 2 84 9	Y	76	85 1	21
07	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	107 1 230 3	2072 2 88 9	Y	80	74 1	27
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	115 1 202 3	2227 2 99 9	Y	90	88 1	29

-----														
WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426									
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 167063			COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	219 1	2828 2	284 3	195 9	Y	177	164 1		60
04	3480 X	2805	-0-	-675	-0-	173 1	2254 2	245 3	133 9	Y	121	144 1		37
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	261 1	2902 2	377 3	145 9	Y	132	123 1		46
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	221 1	2853 2	393 3	144 9	Y	131	140 1		37
07	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	226 1	2763 2	353 3	120 9	Y	109	109 1		37
08	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	217 1	2696 2	280 3	123 9	Y	112	113 1		36
-----														
GERLICH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 167415			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100			
03	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	616 1	5902 2	538 3	452 9	Y	411	378 1		139
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	574 1	5870 2	578 3	385 9	Y	350	382 1		107
05	7440 X	7371	-0-	-69	-0-	315 1	6010 2	687 3	359 9	Y	326	320 1		113
06	7200 X	7188	-0-	-12	-0-	280 1	5872 2	683 3	353 9	Y	321	344 1		90
07	7440 X	7094	-0-	-346	-0-	300 1	5829 2	634 3	331 9	Y	301	289 1		102
08	DLQ G-10	6080	-0-	6080	6080	262 1	5069 2	449 3	300 9	Y	273	288 1		87
-----														
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1			WELL #:		5	RRCID -> 167878			COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590			
03	992 N	761	-0-	-231	-0-	66 1	629 2	66 3		Y	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	72 1	724 2	79 3		Y	-0-			-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44 1	838 2	108 3		Y	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	40 1	813 2	111 3		Y	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45 1	862 2	108 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	962	-0-	962	962	44 1	834 2	84 3		Y	-0-			-0-
-----														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID -> 167950			COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510			
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	164 1	2124 2	212 3		Y	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	132 1	1720 2	186 3		Y	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95 1	1050 2	138 3	12 9	Y	11	7 1		4
06	2070 N	1774	-0-	-296	-0-	112 1	1443 2	202 3	17 9	Y	15	15 1		4
07	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	122 1	1495 2	193 3		Y	-0-	4 1		-0-
08	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	128 1	1588 2	165 3		Y	-0-			-0-



WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	918 2	42 9		Y	38	28 1		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	30 1		37
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	221 1	481 2		Y	6			43
							7 9							
07		868 N	682	-0-	-186	-0-	204 1	472 2		Y	5			48
							6 9							
*08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	213 1	629 2		Y	5	29 1		24
							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

03	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	14997	1772 2	7 9		Y	6	61 1		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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21275				Y	NO RPT			38

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

*09	T. A.	213	-0-	213	666	209 1	4 9			Y	4			81
*10	T. A.	163	-0-	163	829	159 1	4 9			Y	4			85
*11	T. A.	162	-0-	162	991	153 1	9 9			Y	8			93
*12	T. A.	176	-0-	176	1167	174 1	2 9			Y	2			95
*01	T. A.	174	-0-	174	1341	174 1				Y	-0-			95
*02	T. A.	174	-0-	174	1515	174 1				Y	-0-			95
*03	T. A.	174	-0-	174	1689	174 1				Y	-0-			95
*04	T. A.	195	-0-	195	1884	193 1	2 9			Y	2			97
*05	T. A.	181	-0-	181	2065	180 2	1 9			Y	1			98
*06	T. A.	150	-0-	150	2215	149 2	1 9			Y	1			99
*07	T. A.	149	-0-	149	2364	149 2				Y	-0-			99
08	T. A.	150	-0-	150	2514	143 2	7 9			Y	6			105

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

*09	DLQ	G-10	3317	-0-	3317	7055	3314 2	3 9		Y	3	43 1		15
*10	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	10354	3296 2	3 9		Y	3			18
*11	DLQ	G-10	3253	-0-	3253	13607	3245 2	8 9		Y	7			25
*12	DLQ	G-10	3122	-0-	3122	16729	3101 2	21 9		Y	19			44
*01	DLQ	G-10	3159	-0-	3159	19888	3138 2	21 9		Y	19			63
*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	3597	-0-	3597	40709	3597 2			Y	-0-			67
08	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	44398	3676 2	13 9		Y	12			79

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670											
EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.	13565 - 16545			
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
*09	DLQ G-10	400	-0-	400	2061		397	2	3	9	Y	3	48	1	21
*10	DLQ G-10	403	-0-	403	2464		400	2	3	9	Y	3			24
*11	DLQ G-10	400	-0-	400	2864		400	2			Y	-0-			24
*12	DLQ G-10	400	-0-	400	3264		400	2			Y	-0-			24
*01	DLQ G-10	400	-0-	400	3664		400	2			Y	-0-			24
*02	DLQ G-10	400	-0-	400	4064		400	2			Y	-0-			24
*03	DLQ G-10	400	-0-	400	4464		400	2			Y	-0-	20	1	4
*04	DLQ G-10	400	-0-	400	4864		400	2			Y	-0-			4
*05	DLQ G-10	400	-0-	400	5264		400	2			Y	-0-			4
*06	DLQ G-10	400	-0-	400	5664		400	2			Y	-0-			4
*07	DLQ G-10	400	-0-	400	6064		400	2			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	400	-0-	400	6464		400	2			Y	-0-			4

LGDC CORPORATION				500227						CNTY: LAVACA					
FULL SAIL															
		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060 - 14090			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				78

MCEWANS				WELL #:	1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11076 - 11090		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						CNTY: LAVACA					
JANAK															
		WELL #:		1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.	13669 - 13754			
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
*08	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		
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
*08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N		-0-				167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						CNTY: LAVACA					
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT															
		WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF.	N/A			
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
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	206	2	Y	-0-				33



WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341	- 13442
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	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	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
*08	3030 N	2453	-0-	-577	-0-	499	1	1948	2	Y	5	32
-----												
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466	- 13599
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	4445	-0-	4445	4445	278	1	3141	2	Y	933	153
06	DLQ G-10	2567	-0-	2567	7012	1026	1	1360	2	Y	948	154
07	DLQ G-10	1659	-0-	1659	8671	164	1	907	2	Y	608	129
*08	10208 X	1537	-0-	-8671	-0-	1043	1	829	2	Y	568	127
-----												
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417	- 13576
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-	-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
*08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	24	1	940	2	Y	8	30
-----												
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13185	- 13578
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-	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
08	899 N	713	-0-	-186	-0-	68	1	645	2	Y	-0-	32
-----												
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515	- 13471
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	660	1	2886	2	N	10	45
04	3510 X	1821	-0-	-1689	-0-	11	1	1460	2	Y	3	48
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	358	1	2927	2	Y	53	47
06	3510 X	3305	-0-	-205	-0-	824	1	2667	2	Y	-0-	47
07	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	58	1	2578	2	Y	-0-	47
08	3627 X	3079	-0-	-548	-0-	627	1	2452	2	Y	-0-	47

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370	- 13454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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
08		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	
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
08		1178 X	1062	-0-	-116	-0-	216 1	846 2	Y	-0-			52
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204	- 13541	
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
08		713 N	649	-0-	-64	-0-	61 1	588 2	Y	-0-			11
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263	- 13578	
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
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	37 1	327 2	Y	-0-			123
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13267	- 13542	
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
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	21 1	256 2	Y	-0-			62
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407	- 13547	
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-
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	21 1	196 2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	13270 - 13419
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4743 X	3699	-0-	-1044	-0-	613 1	3056 2	Y	27	135 1		42
04	4590 X	1856	-0-	-2734	-0-	30 9	426 1	Y	16			58
05	4743 X	2223	-0-	-2520	-0-	18 9	470 1	Y	-0-	58 1		-0-
06	4290 X	3394	-0-	-896	-0-	470 1	588 1	Y	-0-			-0-
07	4433 X	2603	-0-	-1830	-0-	519 1	2084 2	Y	-0-			-0-
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	537 1	2670 2	Y	-0-			-0-
-----												
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13330 - 13418
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
*08	9789 X	6648	-0-	-3141	-0-	2099 9	418 1	Y	1836	1931 1		232
						2020 9						
-----												
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	13581 - 13759
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-
*08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	396 1	1107 2	Y	-0-			-0-
-----												
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13470 - 13558
03	5394 X	3235	-0-	-2159	-0-	613 1	2594 2	Y	25	185 1		-0-
04	5220 X	2806	-0-	-2414	-0-	28 9	552 1	Y	14	14 1		-0-
05	5394 X	2806	-0-	-2588	-0-	15 9	552 1	Y	14	14 1		-0-
06	4920 X	2814	-0-	-2106	-0-	15 9	550 1	Y	-0-			-0-
07	3968 X	2256	-0-	-1712	-0-	476 1	1780 2	Y	-0-			-0-
*08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	467 1	1671 2	Y	-0-			-0-
-----												
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584
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-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 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 #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500 -	13588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	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
						26	9							
05	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	383	1	2925	2	Y	17	82	1	27
						19	9							
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
						35	9							
*08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	364	1	3353	2	Y	15			74
						17	9							
-----														
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580 -	13640		
-----														
03	2358 N	1525	-0-	-833	-0-	158	1	1355	2	Y	11			13
						12	9							
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	Y	94			107
						103	9							
05	1457 N	1046	-0-	-411	-0-	122	1	902	2	Y	20	127	1	-0-
						22	9							
06	1470 N	965	-0-	-505	-0-	99	1	862	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	1426 N	960	-0-	-466	-0-	91	1	869	2	Y	-0-			-0-
*08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	91	1	889	2	Y	-0-			-0-
-----														
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516 -	13556		
-----														
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-
*08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449 -	13550		
-----														
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
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	126	2	79	9	Y	72			137
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 -	13736		
-----														
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
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-			15

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13480	-	13600
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	340	1	3136	2	Y	39	100	1	36
04	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	43	9	1983	2	Y	33			69
05	3286 X	2546	-0-	-740	-0-	243	1	2277	2	Y	-0-	7	1	62
06	3420 X	2391	-0-	-1029	-0-	36	9	2145	2	Y	6			67
07	3534 X	1917	-0-	-1617	-0-	269	1	1744	2	Y	-0-			67
*08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	7	9	1761	2	Y	-0-			67
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	13274	-	13608
03	4092 X	3574	-0-	-518	-0-	350	1	3137	2	N	79	79	1	95
04	3960 X	3922	-0-	-38	-0-	87	9	3485	2	Y	-0-			95
05	4092 X	3431	-0-	-661	-0-	437	1	3063	2	Y	-0-	61	1	34
06	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	368	1	3348	2	Y	12			38
07	4061 X	3461	-0-	-600	-0-	380	1	3135	2	Y	24			62
08	4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	13	9	2736	2	Y	25			87
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	13533	-	15750
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	5	4	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
07	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF.	N/A		
03	3968 X	3893	-0-	-75	-0-	724	1	3166	2	N	3			92
04	3840 X	3426	-0-	-414	-0-	3	9	2751	2	Y	2			94
05	3968 X	3458	-0-	-510	-0-	673	1	2698	2	Y	-0-	72	1	22
06	3840 X	3205	-0-	-635	-0-	2	9	2586	2	Y	-0-			22
07	3968 X	3100	-0-	-868	-0-	760	1	2311	2	Y	-0-			22
08	3906 X	2938	-0-	-968	-0-	619	1	2340	2	Y	-0-			22
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13605	-	13779
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	14452 - 15406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	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						
*08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		141	1	2021	2	Y	5		37
							6	9						
-----														
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	13938 - 15681		
-----														
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
							185	1	2341	2	Y	23	86 1	34
05	3131 X	2551	-0-	-580	-0-		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						
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		202	1	2879	2	Y	6		18
							7	9						
-----														
APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	13496 - 16212		
-----														
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-	70 1	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
*08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		244	1	3476	2	Y	-0-		37
-----														
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13418 - 15619		
-----														
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	42 1	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-	20 1	18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843 X	6198	-0-	-1645	-0-	1205 1 6 9	4987 2	Y	5	5 1	-0-
04	7590 X	5998	-0-	-1592	-0-	829 1 1 9	5168 2	Y	1		1
05	7564 X	7324	-0-	-240	-0-	537 1 2 9	6785 2	Y	2	3 1	-0-
06	7320 X	6357	-0-	-963	-0-	517 1 1 9	5839 2	Y	1		1
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	560 1 15 9	5939 2	Y	14		16
*08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	503 1 26 9	7168 2	Y	24		40

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	268 1 7 9	1112 2	Y	6		54
04	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	141 1 4 9	877 2	Y	4		58
05	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	86 1 6 9	1075 2	Y	5	40 1	22
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-	23 1	-0-
*08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	36 1	516 2	Y	-0-		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

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

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

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

03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	57 1 23 3	576 2	N	-0-		-0-
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	34 1 16 3	360 2	N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1 13 3	210 2	N	-0-		-0-
06	630 N	203	-0-	-427	-0-	8 1 12 3	183 2	N	-0-		-0-
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	4 1 5 3	73 2	N	-0-		-0-
08	248 N	21	-0-	-227	-0-	1 1 1 3	19 2	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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					
08	DLQ G-10	519	-0-	519	519	35 1	458 2	Y	-0-		-0-
						26 3					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CLAY CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7193 - 7205	
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-
08	4774 X	3789	-0-	-985	-0-	625 1	3164 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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7534 - 7540	
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					
*08	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	1418 1	16135 2	Y	13	13 1	-0-
						14 9					



WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -780 CANCELLED UNDERAGE -> -1122																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-780				Y	-0-					-0-
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-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-776				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -776																

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

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									
08	279 #	24	-0-	-255	-0-	2	1	21	2	N	-0-					32
						1	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
PLUGGED AND ABANDONED 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

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
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-
08	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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019

WORD N. (9300) 98768 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

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
08	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  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9579 X	6261	-0-	-3318	-0-	95	1 6166 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10860 X	9888	-0-	-972	-0-	134	1 9754 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11222 X	9048	-0-	-2174	-0-	146	1 8902 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10860 X	6235	-0-	-4625	-0-	92	1 6143 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10230 X	8348	-0-	-1882	-0-	139	1 8209 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	175	1 10356 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500			
03	3627 X	3294	-0-	-333	-0-	50	1 3244 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	76	1 5533 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	74	1 4521 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1 3588 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3627 X	2595	-0-	-1032	-0-	43	1 2552 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	332	-0-	-3295	-0-	6	1 326 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691			
03	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	150	1 9788 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11010 X	10045	-0-	-965	-0-	136	1 9909 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11377 X	6628	-0-	-4749	-0-	107	1 6521 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	178	1 11911 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	195	1 11459 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	192	1 11337 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304			
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	10	1 656 2	N	-0-	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1 200 2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	2	1 108 2	N	-0-	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1 136 2	N	-0-	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1 161 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	2	1 117 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011			
03	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	222	1 14458 2	N	-0-	-0-	-0-
04	14790 X	11070	-0-	-3720	-0-	150	1 10920 2	N	-0-	-0-	-0-
05	15283 X	12920	-0-	-2363	-0-	209	1 12711 2	N	-0-	-0-	-0-
06	14220 X	11795	-0-	-2425	-0-	174	1 11621 2	N	-0-	-0-	-0-
07	14694 X	11331	-0-	-3363	-0-	189	1 11142 2	N	-0-	-0-	-0-
08	14694 X	4547	-0-	-10147	-0-	76	1 4471 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840			
03	1798 X	693	-0-	-1105	-0-	10	1 683 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 X	284	-0-	-286	-0-	4	1 280 2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	7	1 427 2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 X	557	-0-	-103	-0-	8	1 549 2	N	-0-	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1 291 2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	6	1 351 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
03	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	218	1 14228 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11880 X	9978	-0-	-1902	-0-	135	1 9843 2	N	-0-	-0-	-0-
05	12276 X	9227	-0-	-3049	-0-	149	1 9078 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12300 X	9331	-0-	-2969	-0-	137	1 9194 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12710 X	8575	-0-	-4135	-0-	143	1 8432 2	N	-0-	-0-	-0-
08	12710 X	5490	-0-	-7220	-0-	91	1 5399 2	N	-0-	-0-	-0-

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE		//CONT.//	99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
		WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	14969 - 16440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	26412 X	23870	-0-	-2542	-0-		31 1	23839 2	N	-0-			-0-
04	25560 X	8511	-0-	-17049	-0-		30 1	8481 2	N	-0-			-0-
05	26040 X	26040	-0-	-0-	-0-		31 1	26009 2	N	-0-			-0-
06	24840 X	23964	-0-	-876	-0-		30 1	23934 2	N	-0-			-0-
*07	25668 X	23559	-0-	-2109	-0-		31 1	23528 2	N	-0-			-0-
08	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT		280875	WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13993 - 14943	
03	5952 X	4422	-0-	-1530	-0-		4422 2		N	-0-			74
04	5070 X	1810	-0-	-3260	-0-		1810 2		N	-0-			74
05	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-		6116 2		N	-0-			74
06	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-		835 1	9184 2	N	-0-			74
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-		670 1	6752 2	N	-0-			74
08	6107 X	5772	-0-	-335	-0-		403 1	5369 2	N	-0-			74

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14045 - 14321		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14056 - 15250		
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
08	14B2 EXT	281	-0-	281	891		20 1	261 2	N	-0-			30

KARL		WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14053 - 15476		
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
*08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-		431 1	5738 2	N	-0-			67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:	6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.	14156 - 16018		
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
*08	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-		565 1	7526 2	N	-0-			20

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	10			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
08	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

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-
*08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			N	-0-		-0-

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

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
*08	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	1585	1	9303	2	Y	-0-		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

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 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		87
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		87

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)		//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875			CNTY: DE WITT			
J. MOTT				WELL #: 3	RRCID -> 086434	COMPL. DATE 01/04/1980	TOTAL DEPTH 7618	PERF. 7332	- 7347	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5	RRCID -> 183677	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7331	- 7344	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
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
08	1829 X	1043	-0-	-786	-0-	73 1	970 2			93

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5	RRCID -> 280535	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7442	- 7476	
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
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	5 1	72 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	488 N	488	-0-	-0-	-0-	372 2	2 9	Y	2		94
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		94

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

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

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	
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	1	-0-	-5	-0-			N	-0-		104
08	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		104

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
WENDT		776590		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056		
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	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	616	1	525	2	N	-0-			63
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	528	1	628	2	N	3			66
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	682	1	841	2	N	9			75
						10	9							

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7350 - 7390		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750		PERF. N/A		
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			276
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			276
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			276
*12	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-			276
*01	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-			276
*02	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-			276
*03	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	1			N	-0-			276
*04	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	1			N	-0-			276
*05	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	1			N	-0-			276
*06	14B2 EXT	10	-0-	10	70	10	1			N	-0-			276
*07	14B2 EXT	10	-0-	10	80	10	1			N	-0-			276
*08	14B DENY	10	-0-	10	90	10	1			N	-0-			276

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 10092 - 10112		
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
08	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			107



OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 10100)		//CONT.//	99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT	
PHOENIX MIDSTREAM, LLC			664133				
PHOENIX		WELL #:	1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160 - 7696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
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
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
KULAWIK		WELL #:	3	RRCID -> 177060	COMPL. DATE 12/24/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10964 - 10971
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-	170 1	N 28 90
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-		N 21 111
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		N 10 121
-----							
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
5-D OPERATING INC			953762			CNTY: DE WITT	
DLUGOSCH		WELL #:	3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7114 - 7115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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

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

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-	-961 B	-0-	599	2			N	-0-					96
07	1612 X	652	-0-	-960 B	-0-	652	2			N	-0-					96
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					96

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

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	235	-0-	-13 B	-17996	235	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-17996					N	NO RPT					-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

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	13144	-0-	-6572 B	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

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
08	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

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

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		//CONT.//		99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT					
P1 ENERGY, LLC KULAWIK				631633								
		WELL #:		3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264	- 10437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				521516								
		WELL #:		1	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YOUGEEN				99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. DAVIS, NONA BERRY				907297								
		WELL #:		64	RRCID -> 247677	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3655 - 3664				
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDLER, J.B.				WELL #:	14	RRCID -> 248343	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 3774	PERF. 3736 - 3740			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712	- 3715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755	
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		14
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574	
03	3596 X	2680	-0-	-916 B	-0-	2680	2			-0-
04	3480 X	2208	-0-	-1272 B	-0-	2208	2			-0-
05	3596 X	1675	-0-	-1921 B	-0-	1675	2			-0-
06	2580 X	1181	-0-	-1399 B	-0-	1181	2			-0-
07	2666 X	706	-0-	-1960 B	-0-	706	2			-0-
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-			NO RPT		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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														
03	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454														
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
05	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
06	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
07	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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														
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
05	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
06	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			3
-----														
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560														
03	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2	N	-0-			14
04	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	N	-0-			14
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-			14
06	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-			N	-0-			14
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-			N	NO RPT			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			14
-----														
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714														
03	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
04	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
05	0	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
06	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

YOUJEEEN (HOCKLEY 4500)										WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
EDLER, J.B.										WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 4564 - 4781	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
EDLER, J. B.										WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4596 - 4605	
03	14B2	EXT	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-				
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
EDLER, J. B.										WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4520 - 4538			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
-----																					
EDLER, J. B.										WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4526 - 4757			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	33			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	33			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	33			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	33			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	33			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	33			
-----																					
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3992 - 4026			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
EDLER, J.B.										WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4482 - 4505			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
-----																					
EDLER, J.B.										WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4444 - 4462			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

-----										
YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722										
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 AMT CODE	BALANCE
-----										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
-----										
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606										
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
-----										
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566										
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
EDLER, J.B.		WELL #:		43	RRCID ->	291166	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3778 - 3790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-		N	NO RPT			104

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		//CONT.//		99446 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		72	RRCID ->	269206	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3714 - 3720
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		69	RRCID ->	269207	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3709 - 3712
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112		N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		39	RRCID ->	272211	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3720 - 3721
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			7
05		14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	50 2	N	-0-			7
06		14B2 EXT	67	-0-	67 B	117	67 2	N	-0-			7
07		171 R	54	-0-	-117 B	-0-	54 2	N	-0-			7
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			7

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657								
SUGAREK		WELL #:		2	RRCID ->	157889	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	4082 - 4086
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAREK		WELL #:		3	RRCID ->	159364	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF.	4099 - 4105
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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT			-0-



YOUGEEN (STILLWELL 4100)										//CONT.//		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
DAVIS, NONA B.										WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 3849 - 3925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093	
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	2			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	67	-0-	67	117	2			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	54	-0-	54	171	2			Y	-0-			-0-					
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	171				Y	NO RPT			-0-					
-----																			
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
YOUGEEN (STILLWELL 4150)										99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
SUGAREK, ED										WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4164 - 4170	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	
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-					
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
EDLER, J. B.										WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3763 - 3790	
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	2			N	-0-			-0-					
06		T. A.	67	-0-	67	117	2			N	-0-			-0-					
07		171 X	54	-0-	-117	-0-	54	2		N	-0-			-0-					
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----										
EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		-0-
06		14B2 EXT	67	-0-	67	117	67	2		-0-
07		14B2 EXT	54	-0-	54	171	54	2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171			NO RPT	-0-
-----										
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710										
03	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2			14
04	2538 N	2482	-0-	-56	-0-	2482	2			14
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			14
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			14
07	589 X	248	-0-	-341	-0-	248	2			14
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				NO RPT	14
-----										
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																			
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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																			
-----																			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					17
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					17
-----																			
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564																			
-----																			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					488
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					488
-----																			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																			
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496																			
-----																			
03	6107	X	5559	-0-	-548	B	-0-		5332	2	227	9	N	206	170	1			112
04	5357	X	5357	-0-	-0-	B	-0-		5339	2	18	9	N	16					128
05	5363	X	5065	-0-	-298	B	-0-		5047	2	18	9	N	16					144
06	6254	X	6254	-0-	-0-	B	-0-		6246	2	8	9	N	7					151
07	5549	X	5421	-0-	-128	B	-0-		5402	2	19	9	N	17					168
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	B	-0-						N	NO RPT					168
-----																			
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440																			
-----																			
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					25
-----																			
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554																			
-----																			
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					20

-----

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

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	5285	3900	-0-	-1385	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
08	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			-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

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
08	14B2 EXT	-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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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	2409	2	31	9	N	28			126
08	1984	2301	-0-	-0-	B	317	773	2	68	9	N	62	112	1	76

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
08	248 N	620	-0-	372	B	-30469	620	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

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	325 N	325	-0-	-0-		-0-	3	1	322	2	N	-0-			15
08	310 N	277	-0-	-33		-0-	3	1	274	2	N	-0-			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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				34

(GWN415)

10/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS